
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		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ANDERSON OIL LTD.		022499													
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 266684		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
HENLEY GU		WELL #:		4	RRCID ->	205696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15225	PERF.14075 - 14140
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOPCO, L.P.				082967							
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11170 - 11204
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.11843 - 18157
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692							
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	205639	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13467 - 14292
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847							
TURNER-PLUMMER				WELL #: 1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332 - 6335			
09	0	7	-0-	7	21077	7 2		N	-0-		38
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
LUNDSCHEN-NEESE				WELL #: 1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633							
CUTBIRTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051 - 5056			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CODY ENERGY LLC				164455							
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #: 1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417								
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		DUBOSE	WELL #:	1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13100	-	13225
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CYPRESS E & P CORPORATION		195903		STARNES GAS UNIT 1	WELL #:	1	RRCID -> 263807	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC.		205620		STATE TRACT D	WELL #:	1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 3	RRCID -> 161559	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3208	- 3212					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOROTHY WALTERS				WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF. 10782	- 10840					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838										
BORROUM, ROSA E.				WELL #: 1	RRCID -> 214514	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7310	- 7351					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740										
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170011	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 13584	PERF. 7974	- 7982					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385										
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	- 12564					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE									
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385												
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.13390 - 13496					
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805												
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364												
S. T. 625-L		WELL #:		1	RRCID ->	265193	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7276 - 7296				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:	17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111	-	6116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:	211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:	1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JAMEX, INC.			429659							
WALKER, ACE		WELL #:	4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KD ENERGY, LLC			452996							
GAYLE, ALBERTA		WELL #:	12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA									
KEBO OIL & GAS, INC. SHELTON				453170												
		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860				
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
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450												
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
WICK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254919	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10100 - 10126				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398												
SUGAR LOAF		WELL #:		1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355												
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEGO RESOURCES, LLC				559362										
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
ZELLER, TY				WELL #:	1	RRCID ->	165738	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605										
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104										
GLAZE, ROSS B ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	243639	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 3285 -	3288	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780										
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
MEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF. 4752 -	4860	
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZAK "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226385	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15017	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
GORDIN ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 -	2882	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY, INC.				684473									
HUDDLESTON				WELL #: 1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344	- 1348				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON				WELL #: 3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1532	- 1535				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY				WELL #: 2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1532	- 1535				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	- 949				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC BENNER		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
				748011											
				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY STOUDT				780310											
				WELL #:	1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC MONTEOLA GAS UNIT				816437											
				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	16409	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDEHEIM UNIT				828352											
				WELL #:	16	RRCID ->	156657	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9540 - 9556			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC. YANTA CATTLE CO.				829461											
				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-				833782											
				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES										
TRI-C RESOURCES, LLC				868622													
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992				
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	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420													
VIKING				WELL #:	1	RRCID ->	246690	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEJCO, INC.				906750													
J.P. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	261685	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	N/A				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297													
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.L.G.				WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	-	1601	
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254431	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10340	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170							
CARUTHERS, E.V.				WELL #: 4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	-	4441	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
LEWIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 207034	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6069	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOOPT ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781	-	12535	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
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	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		1	RRCID -> 198014	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 16570	PERF.14358 - 14384		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID -> 200940	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12000 - 12034		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516 - 15590		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
ROBINSON-LONGHORN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 252119	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
ALLEN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 210570	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 2223 - 2230			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A-B-R (FRIO 2800)				00066 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
ABEL, M.D. CO.				001506							
RAMSEY, RALPH W.				WELL #: 3	RRCID -> 046462	COMPL. DATE 06/10/1995	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3233 - 3250			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOOTH, Z. A.				WELL #: 3	RRCID -> 137072	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2368 - 2372			
09	1650	#	1431	-0-	-219	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
10	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
11	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
12	1581	#	1420	-0-	-161	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
01	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
02	1568	#	1435	-0-	-133	-0-	1435 2	N	-0-		-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)				00066 875	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
ABEL, M.D. CO.				001506							
RAMSEY, R.				WELL #: 6	RRCID -> 153975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9030 - 9040			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236							
BEAUCHAMP				WELL #: 1	RRCID -> 258595	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9066 - 9084			
09	3120	#	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		115
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-		N	3	3 8	115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 8	115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

A-B-R (4850 YEGUA) 00066 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ABEL, M.D. CO. 001506
 RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11		240 N	125	-0-	-115	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGNES BARBER S. (FRIO 5250) 00820 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 JOWERS, F. WELL #: 1 RRCID -> 179376 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALBERT, WEST (6800)				01207	800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.				424607									
WEST				WELL #:	3	RRCID ->	222482	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	6951 - 6953

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (CATAHOULA)				01235	045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BELLOW OPERATING CO., L. C.				063857									
COUTRET, A., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	188234	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	3262 - 3272

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)				01235	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638									
BEACHAMP				WELL #:	3	RRCID ->	116878	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3700 - 3707

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (REKLAW)				01235	630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CHAFARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
GUMM, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	194637	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7800 - 7840

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L.				604295									
RAMSEY				WELL #:	1	RRCID ->	031580	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7807 - 7816

09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	1	N	-0-			13
10	1054	N	101	-0-	-953	-0-	101	1	N	-0-			13
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WISEMAN, WILLIAM M. 933616
 COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HUNT OIL COMPANY 416330
 SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

09	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			97
10	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			97
11	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			97
12	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			97
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

ALDRETE (5850) 01349 333 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 POOL OPERATING CORPORATION 670881
 ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 267016 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5830 - 5832

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		//CONT.//		01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF. 9486 - 9942	
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
09	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	639 1	4002 2	N	46			137
10	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	51 9 655 1	4058 2	N	40			177
11	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	44 9 712 1	3744 2	N	21			198
12	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	23 9 675 1	3980 2	N	93	178 1		113
01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	102 9 910 1	3658 2	N	45			158
02	DLQ G-10	4156	-0-	4156	4156	50 9 571 1	3550 2	N	32			190
						35 9						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.14750 - 14760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK (BUFORD SAND)				01583 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.				189904								
BEGO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	093784	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 2792 - 3571	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK, WEST (FRIO 3700)				01588 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
BEGO		WELL #:		1	RRCID ->	190577	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3754 - 3756	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK, WEST (FRIO 3850)				01588 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.				189904								
BEGO		WELL #:		4	RRCID ->	175330	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3830 - 3832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		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

ALLIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KATZFEY		WELL #:	2	RRCID ->	160524	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2765 - 2790
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
SMITH, MARY LEE		WELL #:	1	RRCID ->	093829	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 815 - 819
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAQUA		02503 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA			
MINN-TEX OIL CO.		569900								
SIMMONS, MRS. M.		WELL #:	1	RRCID ->	000557	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	6113	PERF. N/A
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234356	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1739 - 1768
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1787 - 1790
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	13LT	RRCID ->	242933	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 1936 - 1948			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 1926 - 1945			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANAQUA (2650)		02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -A-		WELL #:	6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574 PERF. 2700 - 2714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	240610	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 2938 - 2951			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	244869	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3342 PERF. 3212 - 3215			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANDER (COOK MOUNTAIN)		02617 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
CIS		WELL #:	1	RRCID ->	202458	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 5237 - 5246			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-39065		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013												

ANDER (FRIO 3000) 02617 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LIESMAN WELL #: 1 RRCID -> 266638 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2909 - 2911

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16945			N	NO RPT			-0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	900 1	7434 3	N	108			190
						119 9						
10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	930 1	7508 3	N	117	179 1		128
						129 9						
11	7590 X	5676	-0-	-1914	-0-	630 1	4961 3	N	77			205
						85 9						
12	7843 X	5149	-0-	-2694	-0-	540 1	4521 3	N	80	182 1		103
						88 9						
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	300 1	2880 3	N	49			152
						54 9						
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	510 1	4765 3	N	85	171 1		66
						94 9						

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

09	450 X	250	-0-	-200	-0-	2 1	248 2	N	-0-			48
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2 1	407 2	N	-0-			48
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	2 1	409 2	N	-0-			48
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	N	-0-			48
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	N	-0-			48
*02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	23 1	446 2	N	-0-			48

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		//CONT.//		03005 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		000202									
ALTHEA		WELL #:		1	RRCID ->	173206	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5107 - 5115	
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
09		1710 X	1200	-0-	-510	-0-	10 1	1190 2	N	-0-			19
10		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	10 1	1545 2	N	-0-			19
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	10 1	1559 2	N	-0-			19
12		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	73 1	1655 2	N	-0-			19
01		1550 X	1292	-0-	-258	-0-	64 1	1228 2	N	-0-			19
02		1456 X	1312	-0-	-144	-0-	66 1	1246 2	N	-0-			19

STOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	176165	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5238 - 5247	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012													

APPLING (SEG C 7600)		03312 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
APPLING-STOVALL		WELL #:		1A	RRCID ->	233674	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7711 - 7715	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013													

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197											
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	7646 - 7669	
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90 1	1126 2	N	6			150
							7 9						
10		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	100 1	1109 2	N	9			159
							10 9						
11		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	100 1	1399 2	N	4			163
							4 9						
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100 1	1272 2	N	4			167
							4 9						
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100 1	1264 2	N	6			173
							7 9						
02		1400 N	939	-0-	-461	-0-	86 1	821 2	N	29	172 1		30
							32 9						

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
APPLING-STOVALL		WELL #:		1A	RRCID ->	267693	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7616 - 7675	
09		3360 #	1902	-0-	-1458	-0-	1902 2		N	-0-			14
10		3472 #	1694	-0-	-1778	-0-	1694 2		N	-0-			14
11		2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			14
12		2232 #	279	-0-	-1953	-0-	279 2		N	-0-			14
01		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			14
*02		2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			14

APPLING, NORTH (MELBOURNE)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 209														
03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788														
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
09		24265	24265	-0-	-0-	-0-	24057 2	208 9	Y		189	185 1		220
10		25500	25500	-0-	-0-	-0-	25428 2	72 9	Y		65	187 1		98
11		23248	23248	-0-	-0-	-0-	23175 2	73 9	Y		66			164
12		23792	23792	-0-	-0-	-0-	23489 2	303 9	Y		275	194 1		245
01		23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686 2	251 9	Y		228	194 1		279
*02		21819	21819	-0-	-0-	-0-	21547 2	272 9	Y		247	190 1		336

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620														
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554														
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APPLING, N. (7550)														
RESERVE OPERATING CORP.														
STATE OF TEXAS TRACT 209														
03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
703371														
WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650														
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
09		1320 #	955	-0-	-365	-0-	36 1	906 2	N		12			97
							13 9							
10		1364 #	1162	-0-	-202	-0-	44 1	1110 2	N		7			104
							8 9							
11		1230 #	1195	-0-	-35	-0-	45 1	1148 2	N		2			106
							2 9							
12		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	54 1	1373 2	N		11			117
							12 9							
01		1271 #	1127	-0-	-144	-0-	47 1	1076 2	N		4			121
							4 9							
02		1120 #	821	-0-	-299	-0-	31 1	787 2	N		3			124
							3 9							

APPLING, N. (8000)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189														
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APPLING, N. (8000)		//CONT.//		03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197										
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	7868 - 7874		
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
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	100 1	853 2	Y	-0-				1
10		1085 N	904	-0-	-181	-0-	100 1	804 2	Y	-0-	1 1			-0-
11		960 N	666	-0-	-294	-0-	100 1	566 2	Y	-0-				-0-
12		992 N	421	-0-	-571	-0-	75 1	346 2	Y	-0-				-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	65 1	285 2	Y	-0-				-0-
*02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	86 1	1000 2	Y	-0-				-0-

APPLING DEEP (FRIO)				03325 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997										
APPLING		WELL #:		1	RRCID ->	216627	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	9699 - 9703		
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
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	76 1	226 2	Y	27	167 1	1 8		85
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	100 1	214 2	Y	26	1 8			110
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	109 1	201 2	Y	19	5 8			124
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	141 1	170 2	Y	26				150
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	82 1	247 2	Y	41	1 8			190
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	114 1	165 2	Y	23	1 8			212

APPLING DEEP, SW (FRIO)				03325 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997										
STATE TRACT 254		WELL #:		1	RRCID ->	217956	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	15182	PERF.	13306 - 13426		
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
09		2721 N	730	-0-	-1991	-0-	177 1	528 2	Y	23				136
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	234 1	500 2	Y	77	3 8			210
11		750 N	743	-0-	-7	-0-	242 1	449 2	Y	47				257
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	306 1	372 2	Y	50				307
01		775 N	741	-0-	-34	-0-	168 1	511 2	Y	56	175 1	1 8		187
02		DLQ G-10	646	-0-	646	646	240 1	348 2	Y	53	1 8			239

ARNECKEVILLE (FRIO 2100)				03690 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
MINER, R. C. OIL, INC.				569605										
DIETZE		WELL #:		1	RRCID ->	213262	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	2469 - 2475		
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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

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
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	880	2			N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

09	660 N	520	-0-	-140	-0-	100	1	417	2	N	3					163
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	N	4					167
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	39	1	208	2	N	6					173
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	40	1	435	2	N	2					175
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					175
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	30	1	176	2	N	-0-					175

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

09	1410 #	1100	-0-	-310 B	-4525	9	1	1091	2	N	-0-					6
10	1581 #	1395	-0-	-186 B	-4711	8	1	1387	2	N	-0-					6
11	1530 #	1585	-0-	55 B	-4656	8	1	1577	2	N	-0-					6
12	1581 #	1435	-0-	-146 B	-4802	61	1	1374	2	N	-0-					6
01	1395 #	1501	-0-	106 B	-4696	75	1	1426	2	N	-0-					6
02	1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76	1	1448	2	N	-0-					6

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	Y	-0-			36
10		341 N	132	-0-	-209	B	-0-	132	2	Y	-0-			36
11		300 N	239	-0-	-61	B	-0-	239	2	Y	-0-			36
12		310 N	110	-0-	-200	B	-0-	110	2	Y	-0-			36
01		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	B	107	107	2	Y	-0-			36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

09		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2	Y	-0-			48
10		744 N	330	-0-	-414	B	-0-	330	2	Y	-0-			48
11		660 N	542	-0-	-118	B	-0-	542	2	Y	-0-			48
12		651 N	397	-0-	-254	B	-0-	397	2	Y	-0-			48
01		655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	Y	-0-			48
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	B	200	200	2	Y	-0-			48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

09		780 #	344	-0-	-436	B	-12059	4	1	340	2	N	-0-	46
10		682 #	453	-0-	-229	B	-12288	4	1	449	2	N	-0-	46
11		480 #	348	-0-	-132	B	-12420	4	1	344	2	N	-0-	46
12		496 #	541	-0-	45	B	-12375	23	1	518	2	N	-0-	46
01		465 #	553	-0-	88	B	-12287	28	1	525	2	N	-0-	46
02		420 #	561	-0-	141	B	-12146	28	1	533	2	N	-0-	46

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

09		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2	Y	-0-			112
10		124 N	111	-0-	-13		-0-	111	2	Y	-0-			112
11		120 N	103	-0-	-17		-0-	103	2	Y	-0-			112
12		102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	Y	-0-			112
01		125 N	125	-0-	-0-		-0-	125	2	Y	-0-			112
02	DLQ	G-10	104	-0-	104		104	104	2	Y	-0-			112

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295									
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 -	5310
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			30
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		Y	-0-			30
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			30
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			30
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			30
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			30

ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770					CNTY: DE WITT				
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5264 -	5276
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1173	3	73 9	N	66	178 1		92
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1175	3	99 9	N	90			182
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1503	3	114 9	N	104	172 1		114
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1205	3	119 9	N	108			222
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1167	3	120 9	N	109	179 1		152
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT			152

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION				027200									
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #:		2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3475 -	3490
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)				03692 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY				000202									
KOENIG		WELL #:		2	RRCID ->	172012	COMPL. DATE	11/27/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7698 -	7733
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823 2	N	-0-			41
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098 2	N	-0-			41
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079 2	N	-0-			41
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	1067 2	N	-0-			41
01	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	50	1	951 2	N	-0-			41
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966 2	N	-0-			41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
SEILER, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5264 -	5274
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789													
BARRY			WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312							
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79

ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
EXPRESS OIL CO.			257068													
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449							

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, ALICE B.			WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591							

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79

HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711							

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

HLAVINKA UNIT			WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584							

09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				106

ARROYO ROJO (BURGHER)			03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
EXPRESS OIL CO.			257068													
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944							

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305										
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 - 848		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021		PERF. 810 - 830		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 782 - 788		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 092120		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 898		PERF. 824 - 833		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
NELSON, JAMES L.				604295						
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920 PERF. 816 - 822

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-

ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311 PERF. 4268 - 4298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ENERGYQUEST II, LLC		252020												
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387				
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
09	4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4354	2	40	9	N	36	173	1	53
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4671	2	42	9	N	38			91
11	4500 X	4433	-0-	-67	-0-	96	1	4298	2	N	35			126
						39	9							
12	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	120	1	4274	2	N	41			167
						45	9							
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	12	1	4326	2	N	34	162	1	39
						37	9							
*02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4309	2	19	9	N	17			56

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
JACKSON, KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	38	1	2
11	420 N	63	-0-	-357	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053		PERF.12044 - 12217				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11622 - 11692				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11440 - 11460				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS		779259														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

XTO ENERGY INC.		945936														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	12 N	3	-0-	-9	-0-			3	2	Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	3100 N	4531	-0-	1431	-0-	1431		469	1	3993	2	Y	63			63
								69	9							
01	2936 N	1505	-0-	-1431	-0-			166	1	1319	2	Y	18	32	1	49
								20	9							
02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13		1	1	11	2	Y	1	16	1	34
								1	9							

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			12
10	T. A.	30	-0-	30	-0-					N	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	27	2	N	-0-	8	1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT		04432 492 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10972 - 10998					
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	447	1	4672	2	Y	64	63	1	106
							70	9							
10	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	373	1	4039	2	Y	61			167
							67	9							
11	4740	X	3652	-0-	-1088	-0-	375	1	3245	2	Y	29	125	1	71
							32	9							
12	4898	X	3610	-0-	-1288	-0-	367	1	3129	2	Y	104			175
							114	9							
01	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92	1	147
							70	9							
02	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47	1	123
							25	9							

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183498		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 11420		PERF.10944 - 10966					
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088					
09	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	686	1	7177	2	Y	70	61	1	105
							77	9							
10	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	610	1	6605	2	Y	99			204
							109	9							
11	7950	X	6790	-0-	-1160	-0-	694	1	6004	2	Y	84	163	1	125
							92	9							
12	8215	X	6711	-0-	-1504	-0-	687	1	5856	2	Y	153			278
							168	9							
01	8215	X	6265	-0-	-1950	-0-	693	1	5493	2	Y	72	148	1	202
							79	9							
02	DLQ	G-10	4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59	1	167
							26	9							

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6960 X	5287	-0-	-1673	-0-	456 63	1 9	4768	2	Y	57	43 1	73
10	7192 X	3390	-0-	-3802	-0-	284 29	1 9	3077	2	Y	26	2 8	97
11	6960 X	2088	-0-	-4872	-0-	214 23	1 9	1851	2	Y	21	74 1 1 8	43
12	7161 X	3304	-0-	-3857	-0-	341 54	1 9	2909	2	Y	49		92
01	7161 X	4548	-0-	-2613	-0-	507 28	1 9	4013	2	Y	25	49 1	68
02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	5314	455 13	1 9	4846	2	Y	12	23 1	57

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559			
09	5940 X	4366	-0-	-1574 B	-0-	4366	2			N	-0-		25
10	6169 X	3939	-0-	-2230 B	-0-	3929	2	10 9		N	9	22 1	12
11	4740 X	1463	-0-	-3277 B	-0-	1463	2			N	-0-		12
12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-		12
01	4526 X	1611	-0-	-2915 B	-0-	1611	2			N	-0-		12
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088 B	-0-					N	NO RPT		12

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158			
09	3150 X	1342	-0-	-1808 B	-0-	1342	2			N	-0-		3
10	3255 X	1102	-0-	-2153 B	-0-	1102	2			N	-0-		3
11	2220 X	1542	-0-	-678 B	-0-	1542	2			N	-0-		3
12	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		3
01	1395 X	761	-0-	-634 B	-0-	761	2			N	-0-		3
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT		3

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228			
09	2280 X	2127	-0-	-153 B	-0-	2127	2			N	-0-		33
10	3069 X	1987	-0-	-1082 B	-0-	1987	2			N	-0-		33
11	2130 X	1660	-0-	-470 B	-0-	1660	2			N	-0-		33
12	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-		33
01	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2			N	-0-		33
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988 B	-0-					N	NO RPT		33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208			
09	1380 X	946	-0-	-434 B	-0-	946	2			N	-0-		60
10	1240 X	989	-0-	-251 B	-0-	833	2	156 9		N	142	62 1	140
11	870 X	644	-0-	-226 B	-0-	586	2	58 9		N	53	53 1	140
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-		140
01	992 X	568	-0-	-424 B	-0-	568	2			N	-0-		140
02	896 X	NO RPT	-0-	-896 B	-0-					N	NO RPT		140

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	227 1	1407 2	N	-0-			-0-
10	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	149 1	970 2	N	-0-			-0-
11	1890 X	185	-0-	-1705	-0-	33 1	152 2	N	-0-			-0-
12	1953 X	1123	-0-	-830	-0-	220 1	903 2	N	-0-			-0-
01	1953 X	1557	-0-	-396	-0-	247 1	1310 2	N	-0-			-0-
02	1512 X	1191	-0-	-321	-0-	198 1	993 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264				
09	6840 X	5582	-0-	-1258	-0-	612 1	4905 2	Y	59	56 1		37
10	7068 X	6247	-0-	-821	-0-	65 9	5519 2	Y	68	94 1		11
11	6840 X	6008	-0-	-832	-0-	75 9	5229 2	Y	35	29 1		17
12	6634 X	5927	-0-	-707	-0-	39 9	5061 2	Y	130	47 1		100
01	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	723 1	4698 2	Y	88	70 1		118
02	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	143 9	3891 2	Y	40	97 1		61
						97 9						
						44 9						

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		945936										
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730				
09	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	178 1	1424 2	Y	229	269 1		165
10	2294 X	1927	-0-	-367	-0-	252 9	1485 2	Y	242	374 1		33
11	2460 X	1652	-0-	-808	-0-	176 1	1265 2	Y	189	133 1		89
12	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	266 9	1603 2	Y	108	98 1		99
01	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	179 1	1416 2	Y	183	69 1		213
02	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	208 9	1290 2	Y	177	219 1		171
						229 1						
						201 9						
						195 9						

B-S (FRIO 3380)		04842 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 220921		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
CROW-O'CONNOR G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	144528	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3540 - 3545						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GREESON, ET AL G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	146087	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 2658 - 2752						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #:	1	RRCID ->	152534	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3508 - 3512						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAKER (LULING SD.)		05123 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAKER, EARL		WELL #:	9A	RRCID ->	132992	COMPL. DATE	11/26/1989	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8496 - 8530						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAKER, EARL		WELL #:	1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250 PERF.10022 - 10140						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BAKER, EARL		WELL #:	7AU	RRCID ->	127437	COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9924 - 10032						
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BAKER (WILCOX 10000)		//CONT.//		05123 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID -> 144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10109 - 10178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100					CNTY: LIVE OAK				
BAKER, EARL		WELL #:		6A	RRCID -> 126637	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10026 - 10122		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAKER (WILCOX 10600)				05123 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		7AL	RRCID -> 127572	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10648 - 10786	
09		2580 #	2354	-0-	-226	-0-	158 1	2196 2	Y	-0-		-0-
10		2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	145 1	2058 2	Y	-0-		-0-
11		2760	737	-0-	-2023	-0-	94 1	643 2	Y	-0-		-0-
12		2418 N	1153	-0-	-1265	-0-	108 1	1045 2	Y	-0-		-0-
01		2201 N	1243	-0-	-958	-0-	94 1	1149 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1053	-0-	1053	1053	90 1	963 2	Y	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 2950)				05243 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 233577	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2890 - 2894	
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120 1	1428 2	N	-0-		-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124 1	1359 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1277	-0-	-343	-0-	120 1	1157 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1229	-0-	-383	-0-	120 1	1109 2	N	-0-		-0-
01		1488 N	993	-0-	-495	-0-	112 1	881 2	N	-0-		-0-
02		1204 N	782	-0-	-422	-0-	104 1	678 2	N	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)				05243 600	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 233396	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4907 - 4914		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 5350)		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
KEY		WELL #:	1	RRCID ->	173018	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5372 - 5380
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	1	RRCID ->	221045	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5367 - 5370
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-	93
10	14B2	EXT	2525	-0-	2525	2525	647	1	N	-0-	93
11	14B2	EXT	1650	-0-	1650	4175	243	1	N	1	94
							1	9			
12	14B2	EXT	1380	-0-	1380	5555	198	1	N	1	95
							1	9			
01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225	1	1	N	1	96
							1	9			
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-	180	1	2	N	5	101
							6	9			

KWS OIL & GAS, LLC		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
MEANS		WELL #:	1	RRCID ->	220997	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5316 - 5322
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	223865	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	4931 - 4941
LINDER, RAY											
09	2910	1267	-0-	-1643	-0-	1267	2		N	-0-	156
10	3007	1591	-0-	-1416	-0-	1591	2		N	-0-	156
11	2790 #	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2		N	-0-	156
12	2883 #	1614	-0-	-1269	-0-	1614	2		N	-0-	156
01	2325 #	1445	-0-	-880	-0-	1445	2		N	-0-	156
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-				N	NO RPT	156

BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	271330	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4250 - 4270
OLIVIA PARDO											
05	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
06	4080	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-	55
07	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
08	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
09	4080	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-	55
10	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
11	4080	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-	55
12	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
01	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	55
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-				N	-0-	55

OIL AND GAS DIVISION

BAYOU BENEGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
BAYOU BENEGAL B-13		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8890 - 8898	
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
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	145 1	435 2	Y	58	345
							64 9				
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	44 1	94 2	Y	4	349
							4 9				
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	Y	1	350
							1 9				
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	350
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	141 1	430 2	Y	10	359
							11 9				
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	6 1	9 2	Y	1	359
							1 9				

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634	
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
09		1140 X	847	-0-	-293	-0-	173 1	674 3	N	-0-	-0-
10		1178 X	1095	-0-	-83	-0-	378 1	717 3	N	-0-	-0-
11		840 X	561	-0-	-279	-0-	229 1	332 3	N	-0-	-0-
12		868 X	574	-0-	-294	-0-	41 1	533 3	N	-0-	-0-
01		1085 X	492	-0-	-593	-0-	42 1	450 3	N	-0-	-0-
02		980 X	507	-0-	-473	-0-	47 1	460 3	N	-0-	-0-

COLLIER		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
SMITH, SIDNEY		844124									
WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638			
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
09		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	294 1	1144 3	N	-0-	-0-
10		1178 X	170	-0-	-1008	-0-	59 1	111 3	N	-0-	-0-
11		1470 X	116	-0-	-1354	-0-	47 1	69 3	N	-0-	-0-
12		1519 X	212	-0-	-1307	-0-	15 1	197 3	N	-0-	-0-
01		1519 X	707	-0-	-812	-0-	63 1	644 3	N	-0-	-0-
02		1344 X	346	-0-	-998	-0-	32 1	314 3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
TEXACAL, INC.		844124									
SMITH, SIDNEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A	
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEEVILLE, NW. (PETTUS)		06789 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 269780		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4176 - 4178	
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
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
GILL RANCH												
06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
831396												
WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828												
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
09	20774	-0-	-0-	-20774	-0-				N	20	187 1	304
10	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-				N	7		311
11	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		311
12	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		311
01	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		311
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		311

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
BROWN												
06792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
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
09	2010 #	968	-0-	-1042	-0-	58 1	910 3		N	-0-		-0-
10	1519 #	1009	-0-	-510	-0-	69 1	940 3		N	-0-		-0-
11	1410 #	479	-0-	-931	-0-	47 1	432 3		N	-0-		-0-
12	1457 #	594	-0-	-863	-0-	42 1	552 3		N	-0-		-0-
01	1457 #	27	-0-	-1430	-0-	2 1	25 3		N	-0-		-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		-0-

BEEVILLE, WEST (3540)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
HUGHES												
06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550												
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
09	8340	3739	-0-	-4601	-0-	3739 3			N	-0-		63
10	5735 #	4148	-0-	-1587	-0-	4148 3			N	-0-	63 1	-0-
11	5550 #	4066	-0-	-1484	-0-	4066 3			N	-0-		-0-
12	4743 #	4185	-0-	-558	-0-	4185 3			N	-0-		-0-
01	4340 #	3799	-0-	-541	-0-	3799 3			N	-0-		-0-
*02	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3			N	-0-		-0-

HUGHES												
WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629												
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
09	7230	1910	-0-	-5320	-0-	1910 3			N	-0-		-0-
10	7471	1829	-0-	-5642	-0-	1829 3			N	-0-		-0-
11	7230	1719	-0-	-5511	-0-	1719 3			N	-0-		-0-
12	2697 #	2229	-0-	-468	-0-	2229 3			N	-0-		-0-
01	2108 #	1802	-0-	-306	-0-	1802 3			N	-0-		-0-
*02	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3			N	-0-		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
SWICKHEIMER												
06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
074563												
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469												
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
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2			N	-0-		-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2			N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-		-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-		-0-

GRIZZLE												
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009												
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
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	2352 2	36 9		N	33		224
10	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2468 2	36 9		N	33	175 1	82
11	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	2374 2	40 9		N	36		118
12	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2310 2	39 9		N	35		153
01	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2213 2	48 9		N	44		197
02	2268 X	2035	-0-	-233	-0-	2023 2	12 9		N	11		208

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563										
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992				
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
09	4170 X	4085	-0-	-85	-0-	3989	2	96	9	N	87	177
10	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	4143	2	96	9	N	87	264
11	4380 X	4079	-0-	-301	-0-	4017	2	62	9	N	56	125
12	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4261	2	94	9	N	85	210
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4251	2	94	9	N	85	104
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3975	2	81	9	N	74	178

CODY ENERGY LLC		164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552				
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			107
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	821	1	3758	2	N	80	161
						88	9					
11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	2957	1	18157	2	N	118	99
						130	9					
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			99
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	10		10	99
02	19824 X	16352	-0-	-3472	-0-	2205	1	14011	2	N	124	42
						136	9					

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428				
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	2475	1	8470	2	N	50	122
						55	9					
10	9393 X	2285	-0-	-7108	-0-	406	1	1858	2	N	19	129
						21	9					
11	5310 X	3406	-0-	-1904	-0-	474	1	2911	2	N	19	148
						21	9					
*12	11377 X	4658	-0-	-6719	-0-	944	1	3686	2	N	25	173
						28	9					
*01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	1621	1	9147	2	N	62	207
						68	9					
*02	8652 X	1155	-0-	-7497	-0-	154	1	979	2	N	20	227
						22	9					

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104				
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-	-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455									
STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12768	- 12824	
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
09	7680 X	470	-0-	-7210	-0-	106	1	364	2	N	-0-		156
10	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	2016	1	9226	2	N	43	44 0	155
						47	9						
11	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-		155
12	11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071	1	8082	2	N	21		176
						23	9						
*01	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	67	49 0	194
						74	9						
02	10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	971	1	6170	2	N	26	172 0	48
						29	9						

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11636	- 11652	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	249	2	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	60	1	275	2	N	1	1 0	-0-
						1	9						
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	44	1	273	2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85	1	332	2	N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2 0	-0-
						2	9						
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12436	- 12512	
09	3210 X	2817	-0-	-393	-0-	633	1	2166	2	N	16		228
						18	9						
10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	448	1	2051	2	N	18	181 0	65
						20	9						
11	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	294	1	1805	2	N	18		83
						20	9						
12	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19		102
						21	9						
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10 0	122
						33	9						
02	2632 X	1782	-0-	-850	-0-	239	1	1521	2	N	20		142
						22	9						

STRONG GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12302	- 12321	
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	374	1	1278	2	N	4		140
						4	9						
10	1550 X	1268	-0-	-282	-0-	224	1	1027	2	N	15	6 0	149
						17	9						
11	1530 X	920	-0-	-610	-0-	128	1	783	2	N	8		157
						9	9						
12	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	305	1	1191	2	N	10		167
						11	9						
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	231	1	1304	2	N	15	6 0	176
						17	9						
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	2	N	12		188
						13	9						

PRICE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	203386	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	15655	PERF.15324	- 15562	
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	93 X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455								
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642		
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
09	13710 X	12996	-0-	-714	-0-	647 1	12253 2	N	87	230
10	14167 X	12195	-0-	-1972	-0-	96 9	11443 2	N	183 222 0	191
*11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	201 9	13768 2	N	146	337
*12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	516 1	13107 2	N	145 374 0	108
*01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	161 9	12059 2	N	171 52 0	227
*02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	656 1	8311 2	N	91 176 0	142
						160 9				
						507 1				
						188 9				
						345 1				
						100 9				

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1353 1	3353 2	N	73	297
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	80 9	2859 2	N	78 187 0	188
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1340 1	4526 2	N	84	272
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	86 9	3349 2	N	100 194 0	178
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1246 1	3579 2	N	114 19 0	273
02	5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	92 9	2944 2	N	99 283 0	89
						1172 1				
						110 9				
						1354 1				
						125 9				
						865 1				
						109 9				

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	476 1	1180 2	N	11	191
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	12 9	1048 2	N	9 7 0	193
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	491 1	1054 2	N	-0-	193
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	10 9	915 2	N	-0-	193
01	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	290 1	915 2	N	6 6 0	193
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	320 1	818 2	N	-0-	193
						346 1				
						7 9				
						240 1				

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ENERGYQUEST II, LLC				252020										
POST				WELL #:	1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	12540 - 12610	
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
09		930 X	777	-0-	-153	-0-	65	1	712	2	N	-0-		221
10		977 X	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	N	-0-		221
11		906 X	906	-0-	-0-	-0-	195	1	711	2	N	-0-		221
12		906 X	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	2	N	-0-		221
01		992 X	781	-0-	-211	-0-	119	1	662	2	N	-0-		221
02		896 X	675	-0-	-221	-0-	90	1	585	2	N	-0-		221

POST				WELL #:	2	RRCID ->	200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12618 - 12652		
09		22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1860	1	20318	2	N	274	351	1	208
							301	9							
10		23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	2428	1	19097	2	N	279	349	1	138
							307	9							
11		22890 X	22512	-0-	-378	-0-	4771	1	17427	2	N	285	179	1	244
							314	9							
12		23653 X	22514	-0-	-1139	-0-	3217	1	18981	2	N	287	352	1	179
							316	9							
01		23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	3305	1	18460	2	N	273	180	1	272
							300	9							
02	DLQ	G-10	19931	-0-	19931	19931	2632	1	17016	2	N	257	356	1	173
							283	9							

POST				WELL #:	3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12634 - 12654	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

POST				WELL #:	4	RRCID ->	209472	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12534 - 12598		
09		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	1020	1	11145	2	N	63		237	
							69	9							
10		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	1369	1	10769	2	N	54	178	1	113
							59	9							
11		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2634	1	9620	2	N	62		175	
							68	9							
12		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1776	1	10478	2	N	62		237	
							68	9							
01		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1869	1	10440	2	N	68	181	1	124
							75	9							
*02		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1611	1	10414	2	N	78		202	
							86	9							

BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360										
BELITZ, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9080 - 9090	
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			118
10		837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2		N	-0-			118
11		570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2		N	-0-			118
12		992 N	328	-0-	-664	-0-	328	2		N	-0-			118
01		682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2		N	-0-			118
02		168 N	56	-0-	-112	-0-	56	2		N	-0-			118

BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360								
SIEVERS, ALVIN F.		WELL #:		1	RRCID ->	128481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8676 - 8686
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
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1516 2	33 9	N	30		172
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-		1168 2	52 9	N	47		219
11	1110 N	886	-0-	-224	-0-		869 2	17 9	N	15		234
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-		1113 2	17 9	N	15		249
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-		1153 2	44 9	N	40		289
02	840 N	421	-0-	-419	-0-		362 2	59 9	N	54		343

LRE OPERATING, LLC				511727								
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 - 8698
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82

BEN SHELTON (6400)				07064 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
ALEGRE ENERGY, INC.				011441								
SHELTON, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6417 - 6422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-		-0-

BEN SHELTON (6650)				07064 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6746 - 6748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN SHELTON (7350) ALEGRE ENERGY, INC. SHELTON, BEN		07064 852 011441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7278 - 7284		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BENBOW (LOWER WILCOX A) ALTA MESA SERVICES, LP DANIEL		07088 150 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	269204	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10335 - 10382			
09	36180 X	16982	-0-	-19198	-0-	96	1	16037	2	N	772	960	1	162
						849	9							
10	37386 X	22264	-0-	-15122	-0-	146	1	21143	2	N	886	576	1	472
						975	9							
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	88	1	9477	2	N	372	581	1	263
						409	9							
12	17546 X	13447	-0-	-4099	-0-	53	1	12869	2	N	477	572	1	168
						525	9							
01	28454 X	28454	-0-	-0-	-0-	93	1	27349	2	N	920	779	1	309
						1012	9							
*02	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	93	1	18389	2	N	621	576	1	354
						683	9							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	12173	PERF.	11036 - 11565			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	760	2	Y	31		54	
						34	9							
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	7	1	730	2	Y	33	61	1	26
						36	9							
11	780 N	664	-0-	-116	-0-	629	2	35	9	Y	32			58
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	793	2	37	9	Y	34	64	1	28
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	21			49
						23	9							
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	21	32	1	38
						23	9							

BORCHERS, VIVIAN		118196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	4	RRCID ->	118196	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	10877 - 10888			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	439	2	Y	16		18	
						18	9							
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	17	32	1	3
						19	9							
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	9	Y	16			19
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	447	2	20	9	Y	18	33	1	4
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	11			15
						12	9							
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	10	16	1	9
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

 BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

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
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	Y	21		32
						23	9						
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	4	1	359	2	Y	23	42 1	13
						25	9						
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	321	2	24	9	Y	22		35
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	359	2	25	9	Y	23	43 1	15
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	15		30
						17	9						
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	13	22 1	21
						14	9						

 BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	3	1	1050	2	Y	34		55
						37	9						
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	36	67 1	24
						40	9						
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1607	2	39	9	Y	35		59
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	70 1	27
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	23		50
						25	9						
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	2	Y	22	35 1	37
						24	9						

 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

09	6480 X	5005	-0-	-1475	-0-	15	1	4934	2	Y	51		84
						56	9						
10	6696 X	5891	-0-	-805	-0-	59	1	5771	2	Y	55	100 1	39
						61	9						
11	6480 X	5780	-0-	-700	-0-	5723	2	57	9	Y	52		91
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6317	2	62	9	Y	56	105 1	42
01	5177 X	3206	-0-	-1971	-0-	69	1	3095	2	Y	38		80
						42	9						
*02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2293	2	Y	33	53 1	60
						36	9						

 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

09	720 N	570	-0-	-150	-0-	2	1	545	2	Y	21		35
						23	9						
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	8	1	771	2	Y	23	42 1	16
						25	9						
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	385	2	20	9	Y	18		34
12	589 N	97	-0-	-492	-0-	76	2	21	9	Y	19	38 1	15
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	5		20
						6	9						
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	11	15 1	16
						12	9						

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

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
09	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	10 1 20 9	3072 2	N	18		146
10	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	32 1 17 9	3102 2	N	15		161
11	3240 X	2681	-0-	-559	-0-	2668 2	13 9	N	12		173
12	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	2973 2	22 9	N	20		193
01	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	61 1 13 9	2701 2	N	12		205
*02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	96 1 22 9	2615 2	N	20		225

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 255734 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762

09 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2013 - PLUGGED 03-26-2013

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

09 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 10 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 11 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 12 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 01 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 INJECT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

BENNVIEW, E. (6450 FRIO) 07158 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 VINCIK, A.R. WELL #: 2 RRCID -> 262340 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6003 - 6010

09 0 W -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

09 20545 X 20545 -0- -0- -0- 20222 2 323 9 N 294 370 1 294
 10 21085 X 21085 -0- -0- -0- 20576 2 509 9 N 463 356 1 401
 11 21787 X 21787 -0- -0- -0- 21321 2 466 9 N 424 548 1 277
 12 23281 X 20072 -0- -3209 -0- 19644 2 428 9 N 389 567 1 96
 01 23281 X 20889 -0- -2392 -0- 20441 2 448 9 N 407 373 1 2 8 128
 02 20328 X 19657 -0- -671 -0- 19293 2 364 9 N 331 184 1 275

BERCLAIR (LULING)		//CONT.// 07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648										
ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308			
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
09	660 X	273	-0-	-387	-0-	249 2	24 9	N	22	1 8		110
10	465 X	200	-0-	-265	-0-	193 2	7 9	N	6			116
11	240 X	103	-0-	-137	-0-	99 2	4 9	N	4			120
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1282 2	10 9	N	9	3 8		126
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	N	2	2 8		126
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980			
09	5850 X	5217	-0-	-633	-0-	390 1	4771 2	N	51			215
10	5549 X	5385	-0-	-164	-0-	405 1	4924 2	N	51			266
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	429 1	5020 2	N	80	173 1		173
12	5673 X	5271	-0-	-402	-0-	414 1	4838 2	N	17	62 1		128
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	514 1	5881 2	N	33			161
02	5180 X	5120	-0-	-60	-0-	442 1	4546 2	N	120	149 1		132

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898			
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	9 1	115 2	N	7			35
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	3 1	36 2	N	-0-			35
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48 1	556 2	N	15			50
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	87 2	N	-0-			50
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			50
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	3 1	35 2	N	-0-			50

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
BLACKBURN		WELL #: 47		RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAISANO TRADING CO. 635040
 CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBA OIL CO. 861770
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		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

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WILKINSON, ROBERT P.				924310								
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOLFE, HAROLD E.				935675								
TOLLET, CHAS.		WELL #:		2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
C & E OPERATING, INC.				120079								
CARTWRIGHT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	171267	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3092 - 3100	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598	
09	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	186 1	16207 2	N	-0-		193	
10	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	186 1	16733 2	N	-0-		193	
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	186 1	16105 2	N	-0-		193	
12	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	186 1	16324 2	N	-0-		193	
01	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	186 1	16136 2	N	-0-		193	
*02	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	186 1	25868 2	N	-0-		193	

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336 2	6 9	N	5		86	
10	1860 N	744	-0-	-1116	-0-	738 2	6 9	N	5		91	
11	990 N	614	-0-	-376	-0-	611 2	3 9	N	3		94	
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		94	
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		94	
02	560 N	381	-0-	-179	-0-	381 2		N	-0-		94	

BERCLAIR, S. (2140)				07255 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417								
BLACKBURN, J. L. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	196529	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2193 - 2201	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

09	10467	10467	-0-	-0-	-0-	10460	2	7	9	N	6					165
10	10895	10895	-0-	-0-	-0-	10888	2	7	9	N	6					171
11	8421	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					171
12	8730	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					171
01	4309	11803	-0-	-0-	7494	7494	2	7	9	N	6					177
*02	11108	11108	-0-	-0-	-0-	7494	2	11099	2	N	8					185

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 8 RRCID -> 200527 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		//CONT.//		08010 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600								
COHN		WELL #:		9	RRCID ->	200621	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2046 - 2060
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG OAK (FRIO 2825)				08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
RAMSEY, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	176462	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	2832 - 2837
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COHN		WELL #:		2-T	RRCID ->	189619	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2925 - 2933
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COHN		WELL #:		6	RRCID ->	190844	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2895 - 2898
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)				08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
FIFER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10286 - 10294	
09	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	115	1	1921	2	N	2	202
							2	9					
10	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	107	1	1909	2	N	7	20
							8	9				189	1
11	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	194	1	1844	2	N	5	25
							6	9					
12	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	181	1	1925	2	N	7	32
							8	9					
01	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5	37
							6	9					
*02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1759	2	N	3	40
							3	9					

OIL AND GAS DIVISION

BIG OAK (WILCOX 10500)		//CONT.//		08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 - 10356	
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
09	2850 X	2548	-0-	-302	-0-		142	1	2384	2	N	20	193
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-		22	9	2438	2	N	5	198
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-		137	1	2136	2	N	59	195 1 62
12	2635 X	2508	-0-	-127	-0-		224	1	2282	2	N	11	73
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		65	9	4153	2	N	24	97
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-		214	1	1640	2	N	8	105
							379	1					
							26	9					
							315	1					
							9	9					

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)				08011 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	200749	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5342 - 5353	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)				08079 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
LEACH		WELL #:		1	RRCID ->	264530	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	14224	PERF.	12764 - 12787	
09	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			210
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			210
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			210
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			210
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
YENDREY		WELL #:		1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10921 - 11708	
09	9180 X	7235	-0-	-1945	-0-	6858	2	377	9	N	343	342	1 382
10	9238 X	8830	-0-	-408	-0-	8347	2	483	9	N	439	353	1 468
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7571	2	397	9	N	361	538	1 291
12	7471 X	7095	-0-	-376	-0-	6691	2	404	9	N	367	356	1 302
01	8835 X	7376	-0-	-1459	-0-	6941	2	435	9	N	395	179	1 518
*02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6728	2	374	9	N	340	711	1 147

BIG TWELVE				1	RRCID ->	198400	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10950 - 11254	
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1473	2	274	9	N	249	172	1 301
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1621	2	289	9	N	263	349	1 215
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1451	2	259	9	N	235	173	1 277
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1633	2	289	9	N	263	173	1 367
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1688	2	330	9	N	300	351	1 316
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1485	2	228	9	N	207	346	1 177

BIG 12 (11,900)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
DRUSHEL													
08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
605990													
WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	11700 X	9732	-0-	-1968	-0-	700 1	8881 3		N	137	186 1		180
						151 9							
10	11687 X	10714	-0-	-973	-0-	723 1	9833 3		N	144	189 1		135
						158 9							
11	8760 X	7322	-0-	-1438	-0-	700 1	6534 3		N	80			215
						88 9							
12	10044 X	6217	-0-	-3827	-0-	723 1	5437 3		N	52	190 1		77
						57 9							
01	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	723 1	9274 3		N	210			287
						231 9							
02	9688 X	8303	-0-	-1385	-0-	653 1	7531 3		N	108	190 1		205
						119 9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.													
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT													
828352													
WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950													
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1049 2	41 9		Y	37			301
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1149 2	12 9		Y	11			312
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			Y	-0-			312
12	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2			Y	-0-			312
01	1147 N	780	-0-	-367	-0-	770 2	10 9		Y	9			321
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			321

THUNDERBIRD													
WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811													
09	8160 X	7302	-0-	-858	-0-	7101 2	201 9		N	183			382
10	7874 X	7566	-0-	-308	-0-	7336 2	230 9		N	209	340 1		251
11	7620 X	7082	-0-	-538	-0-	6863 2	219 9		N	199	174 1		276
12	7874 X	7103	-0-	-771	-0-	6884 2	219 9		N	199	173 1		302
01	7874 X	6930	-0-	-944	-0-	6703 2	227 9		N	206	177 1		331
*02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5626 2	188 9		N	171	343 1		159

BIRDIE (WILCOX 11,750)													
BAY ROCK OPERATING COMPANY													
JD MINERALS													
08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
057860													
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION													
CAMBER GAS UNIT													
920478													
WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

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
09	1800 #	867	-0-	-933	-0-	30	1	837	2	N	-0-			279
10	1860 #	1031	-0-	-829	-0-	30	1	995	2	N	5	186	1	98
11	1800 #	558	-0-	-1242	-0-	20	1	527	2	N	10			108
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	1023 #	759	-0-	-264	-0-	30	1	718	2	N	10			140
*02	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	24	9							
						30	1	1320	2	N	5			145
						6	9							

BLACK BULL (FRIO 4230) 08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

09	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

BLANCO CREEK (5870)		08780 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
POOL OPERATING CORPORATION		670881										
BARBER RANCH LTD		WELL #:	1	RRCID ->	255295	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLANCO CREEK (6400)		08780 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	244404	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6490 - 6494			
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	
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-				N	863	740	1	232
10	2542 #	471	-0-	-2071	-0-	1 1	43 2		N	388	538	1	82
						427 9							
11	5475	5475	-0-	-0-	-0-	365 1	3173 2		N	1761	1723	1	120
						1937 9							
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	1106	1100	1	126
01	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	9 1	425 2		N	1130	1089	1	167
						1243 9							
02	3360	-0-	-0-	-3360	-0-				N	1015	1098	1	84

PAPALOTE CORP.		638690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PERRYMAN		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	000857	COMPL. DATE	09/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6446 - 6450		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
BARBER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	184139	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558 - 6562		
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BLANCO CREEK (7100)		08780 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
POOL OPERATING CORPORATION		670881										
BARBER RANCH LTD		WELL #:	3H	RRCID ->	268187	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6506 - 6508		
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		2		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12																

BLANCONIA (1800) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS		08794 190 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		2		RRCID -> 268202		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (2850) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 304 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 234332		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759								
09	5220	-0-	-0-	-5220		26394				N	-0-					-0-
10	10788	-0-	-0-	-10788		15606				N	-0-					-0-
11	23411	7805	-0-	-15606		-0-	360 1	7445 2		N	-0-					-0-
12	19469	6498	-0-	-12971		-0-	372 1	6126 2		N	-0-					-0-
01	5827 R	5827	-0-	-0-		-0-	336 1	5491 2		N	-0-					-0-
*02	6072 R	6072	-0-	-0-		-0-	336 1	5736 2		N	-0-					-0-

BUNCH		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	7180	-0-	-7180		7180	360 1	6820 2		N	-0-					-0-
12	0 W	5687	-0-	-5687		12867	372 1	5315 2		N	-0-					-0-
01	5560	4095	-0-	-1465		11402	336 1	3759 2		N	-0-					-0-
02	0 W	2591	-0-	-2591		13993	336 1	2255 2		N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
C & E OPERATING, INC.		120079								
O'BRIEN, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	160772	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 3813 - 3819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3767 - 3774	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	240501	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5097 PERF. 4464 - 4473	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		WELL #:	1 B	RRCID ->	033086	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4710 - 4716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
FOX, MICHAEL -B-		WELL #:	4	RRCID ->	112641	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4745 - 4749	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4871 - 4875	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050)		08796 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	181635	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	3908 - 3918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	1950 N	1509	-0-	-441	-0-	640 1	869 2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1012	-0-	-848	-0-	484 1	528 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1323	-0-	-477	-0-	333 1	990 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	832	-0-	-718	-0-	279 1	553 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	679	-0-	-344	-0-	302 1	377 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	268 1	322 2	N	-0-			-0-

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096									
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2707 - 2710
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)		09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TRANT, SAM		865300									
MCLENDON, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4571 - 4576
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMINGTON (5900)		09674 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KDM OPERATING, LLC		452994									
MARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150119	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5874 - 5879
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417									
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4818 - 4821
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BOLLAND RANCH		178417									
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592 - 4597
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEPSCO ENGINEERING //CONT.// 843104
 BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOMBA (800) 10357 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FOERSTER WELL #: 3 RRCID -> 158582 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 798 - 802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (3300) 10495 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BENGTONSON WELL #: 1 RRCID -> 207756 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085

09	3030	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3193	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	2855	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	2387	402	-0-	-0-	-1985	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
01	2387	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	-0-	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09 1200 N		2287	-0-	1087	3551	865	1	1422	2	Y	-0-				-0-
10 3100 N		2283	-0-	-817	2734	895	1	1382	2	Y	-0-				-0-
11 3000 N		2200	-0-	-800	1934	1041	1	1159	2	Y	-0-				-0-
12 3100 N		2386	-0-	-714	1220	623	1	1763	2	Y	-0-				-0-
01 3100 N		2462	-0-	-638	582	693	1	1763	2	Y	-0-				-0-
*02 1043 N		461	-0-	-582	-0-	186	1	271	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

09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-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

09 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
BORCHERS, WILLIAM													
WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (725)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
BORCHERS, WILLIAM													
WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	36	1	67	2	Y	-0-	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	-0-	
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-	
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS (870)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
BORCHERS, WILLIAMS													
WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS, WILLIAM													
WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS, WILLIAM													
WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-	
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	2	Y	-0-	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-	
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS (1370)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													
BORCHERS													
WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 1358 - 1361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	-0-	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	-0-	
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-	
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-	-0-	
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-	-0-	
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-	

PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	164699	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1274 - 1280	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38 1	72 2	Y		-0-	-0-	
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	32 1	80 2	Y		-0-	-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	Y		-0-	-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y		-0-	-0-	
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y		-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2680	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-		-0-
10	3168	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-		-0-
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		-0-
*02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137	
09	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
10	2728 #	2682	-0-	-46	-0-	2682 2		N	-0-		-0-
11	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
12	3038 #	2569	-0-	-469	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212 2		N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1515 - 2224	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (2470)		10634 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 17		RRCID -> 062812		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 4271		PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS		WELL #:	15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 2850 - 2855			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3065 - 3072	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORCHERS (3100)		10634 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	164701	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4455 PERF. 3114 - 3120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512 PERF. 3257 - 3263	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM		3								
		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329 PERF. N/A	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3556 - 3560	
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
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	20	1	39	2	Y	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	16	1	39	2	Y	-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1754	2	Y	-0-
12	3100 N	4576	-0-	1476	1476	288	1	4288	2	Y	-0-
*01	3100 N	5890	-0-	2790	4266	375	1	5515	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4266					Y	NO RPT

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950	
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
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	2	Y	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	41	1	101	2	Y	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-
12	3100 N	4905	-0-	1805	1805	309	1	4596	2	Y	-0-
*01	3100 N	5452	-0-	2352	4157	347	1	5105	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4157					Y	NO RPT

BORCHERS, WILLIAM		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		918475									
		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3957 - 3960	
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
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2	Y	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	631	2	Y	-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1240	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3528 - 3532	
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
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	75	1	139	2	Y	-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	49	1	121	2	Y	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	Y	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
H & P EXPLORATION CO.		341526									
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 5812 - 5830	
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
09	0 Z	16905	-0-	16905	261532	16784	2	121	9	N	110
10	278766	17234	-0-	-261532	-0-	17143	2	91	9	N	83
11	15474	15474	-0-	-0-	-0-	15386	2	88	9	N	80
12	15965	14706	-0-	-1259	-0-	14608	2	98	9	N	89
01	15965	18812	-0-	2847	2847	18661	2	151	9	N	137
*02	16810	16810	-0-	-0-	2847	16712	2	98	9	N	89

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
PLOEGER, LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370
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
09	16140 #	-0-	-0-	-16140	-0-				N	28		28
10	17949 #	10325	-0-	-7624	-0-	261	1	10064	3	N	-0-	28
11	26673	26673	-0-	-0-	-0-	970	1	25703	3	N	-0-	28
12	213216	23216	-0-	-190000	-0-	937	1	22279	3	N	-0-	28
01	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-	28
02	DLQ G-10	18836	-0-	18836	18836	814	1	18022	3	N	-0-	28

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)				10636 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #:		2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	15381 - 15389
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
09	10580	10580	-0-	-0-	-0-	151	1	10397	3	N	29	28
						32	9				1 8	
10	10733	10733	-0-	-0-	-0-	271	1	10462	3	N	-0-	28
11	10357	10357	-0-	-0-	-0-	377	1	9980	3	N	-0-	28
12	11250	11250	-0-	-0-	-0-	454	1	10796	3	N	-0-	28
01	11132	11132	-0-	-0-	-0-	496	1	10636	3	N	-0-	28
02	DLQ G-10	9771	-0-	9771	9771	422	1	9349	3	N	-0-	28

BORCHERS, EAST (1250)				10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
CHICOLETE CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1290 - 1294
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
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-		-0-
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	67	1	2946	2	N	-0-	-0-
12	3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	75	1	2164	2	N	-0-	-0-
01	3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78	1	1592	2	N	-0-	-0-
02	3192 X	2362	-0-	-830	-0-	71	1	2291	2	N	-0-	-0-

BORCHERS, EAST (1250)		//CONT.//		10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1262 - 1266
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 1270 - 1274
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, EAST (3650)				10638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.				127449							
BORCHERS F		WELL #:		14	RRCID ->	200164	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3784 - 3787
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS, NORTH (650)				10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 650 - 658
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	58 1	107 2	Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	55 1	136 2	Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 2	Y	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46 1	684 2	Y	-0-		-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	636 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 651 - 657
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1272 - 1274
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)			//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		21	RRCID -> 129027			COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711	PERF. 1308 - 1312						
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		11	RRCID -> 140967			COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 4350	PERF. 1286 - 1294						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1900)					10642 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		15	RRCID -> 231275			COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927 - 1930						
09	DLQ	G-10	93	-0-	93	251	32	1	61	2	Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	354	29	1	74	2	Y	-0-						-0-
11		614 N	260	-0-	-354	-0-	23	1	237	2	Y	-0-						-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-						-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-						-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT						-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)					10642 580	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
MCDANIEL, D. L.					545375													
DONDLINGER, UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 072735			COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 4712	PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)					10642 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
DOROTIK G. U.			WELL #:		1R	RRCID -> 270531			COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3641 - 3645						
09	6030		5426	-0-	-604	1486	5418	2	8	9	N	7						53
10	6231		5656	-0-	-575	911	5634	2	22	9	N	20						73
11	6030		191	-0-	-5839	-0-	72	2	119	9	N	108						181
12	5611 #		3365	-0-	-2246	-0-	3355	2	10	9	N	9						190
01	5642 #		5386	-0-	-256	-0-	5374	2	12	9	N	11						201
02	5096 #		4276	-0-	-820	-0-	4276	2			N	-0-						201

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357			
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
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		168
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		168
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		168
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360			
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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422			
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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421			
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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511									
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, P. O.		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		008511									
		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BAYPORT OPERATING, INC.				058861					
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079808	COMPL. DATE 08/11/1977	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 4246	- 4254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NELSON, JAMES L.				604295					CNTY: GOLIAD	
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		N	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		N	-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555						
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		2B	RRCID -> 074282	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - P&A 04-11-2013										

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511					CNTY: GOLIAD	
ALBRECHT, A. M.				WELL #: B 2	RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 7769	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BAYPORT OPERATING, INC.				058861					CNTY: GOLIAD	
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
 ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

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
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					81
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					151
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					161
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10	63	1			108
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1960	2	89	9	N	81	165	1			24
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81					105

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7391 - 7399

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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					35
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					35
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466				
M	O	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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314				
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479				
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-			84
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			84
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-		N	-0-			84
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-			84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84

NELSON, JAMES L.		604295		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540				
ELS, EMIL		WELL #: 1										
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562				
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506				
KENNE, AUGUST		WELL #: 1										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
BRANDT, GEORGE H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 177173		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7774 - 7786				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578	
09	976 R	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	Y	14	157	1	23	
10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	Y	19	8	1	34	
11	1050 #	903	-0-	-147	-0-	888	2	15	9	Y	14			48	
12	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24			72	
01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1140	2	25	9	Y	23			95	
*02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	992	2	39	9	Y	35			130	

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROGENIES OPERATING LLC		681161		RAU		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415	
09	330 S	-0-	-0-	-330	-0-					N	53	151	1	15	
10	1085 S	-0-	-0-	-1085	-0-					N	13			28	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			50	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			70	
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70	
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70	

BEHRENS, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058912		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITANCO, L.L.C.		093620		LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			7	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			7	

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.				604295							
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7469 - 7493
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
SOCO GAS PROPERTIES				800276							
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	2232 - 2236
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (4670)				11381 265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD	
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	4673 - 4678
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		58
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

BRANDT (WILCOX DEEP)				11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
ZENGERLE		WELL #:		1	RRCID -> 200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	13580 - 17321
09	870	X	738	-0-	-132	-0-	115 1	623 2	N	-0-	-0-
10	899	X	779	-0-	-120	-0-	124 1	655 2	N	-0-	-0-
11	930	X	626	-0-	-304	-0-	97 1	529 2	N	-0-	-0-
12	961	X	477	-0-	-484	-0-	31 1	446 2	N	-0-	-0-
01	961	X	789	-0-	-172	-0-	102 1	687 2	N	-0-	-0-
02	700	X	341	-0-	-359	-0-	341 2		N	-0-	-0-

BETTGE				WELL #:	1	RRCID -> 200525	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	13232 - 16768
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	101 1	1538 2	N	-0-	-0-	
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	108 1	1661 2	N	-0-	-0-	
11	1560	X	1149	-0-	-411	-0-	108 1	1041 2	N	-0-	-0-	
12	1705	X	1281	-0-	-424	-0-	32 1	1249 2	N	-0-	-0-	
01	1767	X	371	-0-	-1396	-0-	371 2		N	-0-	-0-	
*02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387 2		N	-0-	-0-	

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION		566101								
JABLONSKI UNIT		WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997										

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
FROMME		WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LUKER		2								
		WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570		
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-	173 1	29
10	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-	N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945								
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

BRANDT (WILCOX 12200)		11381 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
COLORADO UNIT		WELL #:		RRCID -> 190224		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11854 - 11932		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905											
BRANDT, G. H.			WELL #: 3			RRCID -> 072067			COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716		
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H.			WELL #: 1			RRCID -> 084304			COMPL. DATE 09/10/1979			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313											
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1			RRCID -> 081659			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945											
DORNBERG UNIT			WELL #: 2-C			RRCID -> 172032			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES			521353											
RAMSEY, MERLE			WELL #: 1			RRCID -> 087558			COMPL. DATE 08/11/1979			TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 5000)			11381 664			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945											
GOTTSCHALT			WELL #: 5			RRCID -> 240974			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - P & A 02-11-13														

BRANDT, N. (REKLAW)		11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
LANDGREBE		WELL #:	2	RRCID ->	144046	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7460 - 7530					
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
GOEHRING		093620									
		WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502
09	2160 X	234	-0-	-1926	-0-	101 1	133 9	N	121	162 1	17
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2465 1	133 9	N	121		138
11	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1620 2	133 9	N	121	125 1	134
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2475 2	57 9	N	52		186
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2370 2	57 9	N	52	162 1	76
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT		76

GOEHRING, ROBERT F.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		093620									
		WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530
09	480 X	112	-0-	-368	-0-	101 1	11 9	N	10		50
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2550 1	11 9	N	10		60
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1875 2	11 9	N	10		70
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2942 2	11 9	N	10		80
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2410 2	11 9	N	10		90
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		90

BRANDT NW. (REKLAW)		11385 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	084303	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7446 - 7452
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT, S. (BRANDT 7485)		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL		880291									
LUKER, B.J.		WELL #:	1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493 - 7514
09	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		//CONT.//		11492 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		251713							
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10360 - 10560
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450)				11492 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713							
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 4	RRCID ->	091838	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 2442 - 2450
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZIL (TOM LYNE 2)				11575 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100							
BAKER TRUST		WELL #:		3ST	RRCID ->	190666	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12598 - 12756
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	390 1	724 2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	403 1	607 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	233	-0-	-757	-0-	13 1	220 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	251	-0-	-896	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	646	-0-	-377	-0-	403 1	243 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	-0-	364 1	278 2	Y	-0-		-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE)				11575 612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100							
BAKER TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	148480	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11438 - 11566
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BREEDEN (4600 YEGUA)				11737 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587							
BREEDEN, P. H.		WELL #:			RRCID ->	001015	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4644 - 4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006											

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355		7549											
STEFPEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400					
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	BALANCE
09	DLQ	G-10	32105	-0-	32105	55038	31431	2	674	9	N	613	561	1	254
10	DLQ	G-10	20452	-0-	20452	75490	20364	2	88	9	N	80	184	1	150
11	DLQ	G-10	15722	-0-	15722	91212	15219	2	503	9	N	457	186	1	421
12	DLQ	G-10	6333	-0-	6333	97545	6261	2	72	9	N	65			486
01		7000	544	-0-	-6456	91089	544	2			N	-0-			486
*02		15065	15065	-0-	-0-	91089	15065	2			N	-0-			486

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752		7549											
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3830 - 3840					
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	BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		7549											
PORCHE		WELL #: 3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955					
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	BALANCE
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	870	1	7206	2	N	6	158	1	262
10	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	880	1	6823	2	N	15			277
11	7620	X	7057	-0-	-563	-0-	870	1	6146	2	N	37			314
12	7874	X	5738	-0-	-2136	-0-	824	1	4849	2	N	59	168	1	205
01	7874	X	4861	-0-	-3013	-0-	765	1	4028	2	N	62			267
*02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	762	1	5074	2	N	56			323

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
GSR		WELL #: 1		RRCID -> 182914		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9690 - 9876					
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	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12															

BRISCOE (CATAHOULA 3050)		12011 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		7549											
ROBINSON-CARDINAL		WELL #: 1		RRCID -> 250567		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3185 - 3189					
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	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKING (8650)		12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.		878440										
BROOKING, GARLAND T.		WELL #: 2		RRCID -> 091214		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRUSHY CREEK (FRIO 2760)		12649 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259									
KERSTEN		WELL #: 1		RRCID -> 258005		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110			
09	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3		N	-0-	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3		N	-0-	-0-
11	1350 N	1220	-0-	-130 B	-0-	1220	3		N	-0-	-0-
12	2139 N	1150	-0-	-989 B	-0-	1150	3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1023	-0-	-930 B	-0-	1023	3		N	-0-	-0-
02	1148 N	781	-0-	-367 B	-0-	781	3		N	-0-	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)		12649 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 188629		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)		12649 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945									
STORMONT		WELL #: 1		RRCID -> 250472		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT	-0-

FENNER		1		RRCID -> 256879		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HALLADAY ENERGY, LLC		347005		RRCID -> 244746		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078			
HART, W. F.		WELL #: 1									
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-	-0-
10	0 W	289	-0-	-0- B	289	289	2		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	289				N	-0-	-0-
12	0 W	249	-0-	-0- B	538	249	2		N	-0-	-0-
01	0 W	204	-0-	-0- B	742	204	2		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	742				N	-0-	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)		//CONT.//		12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	254957	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3553 - 3556
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
09		6840 X	1589	-0-	-5251 B	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
10		7068 X	4301	-0-	-2767 B	-0-	4301 2	N	-0-			-0-
11		6840 X	1495	-0-	-5345 B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
12		7068 X	163	-0-	-6905 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01		5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3892 X	-0-	-0-	-3892 B	-0-		N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
CYPRESS E & P CORPORATION				195903								
HART ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250010	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.				257172		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
WEBERNICK G.U.				1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11036 - 11114
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	885 2	31 9	N	28			175
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538 2	41 9	N	37			212
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1046 2	36 9	N	33			245
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	173 2	53 9	N	48	190 1		103
01	1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233 2	23 9	N	21			124
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1002 2	29 9	N	26			150

GCER ONSHORE, LLC				298385		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10722 - 11660
09	6900 X	6675	-0-	-225	-0-	6585 2	90 9	Y	82	167 1		126
10	7130 X	6693	-0-	-437	-0-	6575 2	118 9	Y	107			233
11	6840 X	6083	-0-	-757	-0-	5974 2	109 9	Y	99			332
12	7068 X	5999	-0-	-1069	-0-	5887 2	112 9	Y	102	177 1		257
01	7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844 2	127 9	Y	115	208 1		164
02	5712 X	5272	-0-	-440	-0-	5156 2	116 9	Y	105			269

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11412 - 11661
09	12060 X	9786	-0-	-2274	-0-	9430 2	356 9	Y	324	350 1		169
10	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13075 2	567 9	Y	515	357 1		327
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12724 2	327 9	Y	297	506 1		118
12	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12330 2	362 9	Y	329	359 1		88
01	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	14924 2	339 9	Y	308	254 1		142
02	11872 X	11816	-0-	-56	-0-	11582 2	234 9	Y	213	177 1		178

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498 - 11528
09	10590 X	8120	-0-	-2470	-0-	8089 2	31 9	Y	28			290
10	10943 X	7683	-0-	-3260	-0-	7621 2	62 9	Y	56			346
11	9150 X	7	-0-	-9143	-0-	7 2		Y	-0-			346
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			346
01	8742 X	1284	-0-	-7458	-0-	1274 2	10 9	Y	9	6 1		349
02	7588 X	4717	-0-	-2871	-0-	4683 2	34 9	Y	31			380

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
WEARDEN			WELL #:		1	RRCID -> 219217			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015	
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	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	6660 X	6444	-0-	-216	-0-	424 1	5920 2		N	91			175
10	6882 X	5253	-0-	-1629	-0-	100 9	4723 2		N	123	188 1		110
11	6120 X	5578	-0-	-542	-0-	135 9	5029 2		N	122			232
12	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	415 1	5108 2		N	92	180 1		144
01	6665 X	5549	-0-	-1116	-0-	134 9	5054 2		N	49			193
02	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	441 1	4472 2		N	103	194 1		102
						54 9							
						394 1							
						113 9							

GERALD			WELL #:		1	RRCID -> 224841			COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614		
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	96 1	1416 2		N	47	189 1		58
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	52 9	1230 2		N	45			103
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	103 1	1164 2		N	49			152
12	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	50 9	1189 2		N	45			197
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	96 1	1123 2		N	30			227
02	1232 N	1219	-0-	-13	-0-	54 9	1058 2		N	62	192 1		97
						101 1							
						50 9							
						98 1							
						33 9							
						93 1							
						68 9							

WEARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 236106			COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37 1	483 2		N	12			247
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	13 9	373 2		N	15			262
11	450 N	3	-0-	-447	-0-	31 1			N	-0-			262
12	558 N	2	-0-	-556	-0-	17 9	1 9		N	1			263
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 2	19 2		N	-0-			263
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2 1			N	1			264

TRI-C RESOURCES, LLC			868622		RRCID -> 210142			COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577			
WEBERNICK UNIT			WELL #:		1								
09	21090 X	15327	-0-	-5763	-0-	14837 2	490 9		N	445	348 1		277
10	21793 X	13573	-0-	-8220	-0-	13122 2	451 9		N	410	533 1		154
11	18570 X	11309	-0-	-7261	-0-	11006 2	303 9		N	275	181 1		248
12	19189 X	8966	-0-	-10223	-0-	8690 2	276 9		N	251	359 1		140
01	18104 X	8952	-0-	-9152	-0-	8668 2	284 9		N	258	181 1		217
02	14308 X	6959	-0-	-7349	-0-	6735 2	224 9		N	204	181 1		240

WEBERNICK-GOFF			WELL #:		1	RRCID -> 210147			COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460		
09	5610 X	5599	-0-	-11	-0-	5537 2	62 9		N	56			242
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5765 2	44 9		N	40			282
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5865 2	81 9		N	74	173 1		183
12	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5229 2	29 9		N	26			209
01	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5456 2	66 9		N	60			269
02	5544 X	4936	-0-	-608	-0-	4873 2	63 9		N	57			326

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622													
WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400													
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
09		5790 X	3896	-0-	-1894	-0-	3882 2	14 9	N	13			232
10		5983 X	5041	-0-	-942	-0-	4991 2	50 9	N	45			277
11		5160 X	4908	-0-	-252	-0-	4845 2	63 9	N	57			334
12		5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4668 2	52 9	N	47			381
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143 2	84 9	N	76			457
*02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923 2	98 9	N	89	364 1		182

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818													
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
09		72510 X	61724	-0-	-10786	-0-	510 1	60397 2	N	743	689 1		565
							817 9						
10		65937 X	57096	-0-	-8841	-0-	527 1	55954 2	N	559	747 1		377
							615 9						
11		64380 X	58339	-0-	-6041	-0-	510 1	57212 2	N	561	384 1		554
							617 9						
12		66526 X	57561	-0-	-8965	-0-	527 1	56310 2	N	658	752 1		460
							724 9						
01		66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527 1	53512 2	N	606	773 1		293
							667 9						
02		57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	459 1	37995 2	N	415	374 1		334
							457 9						

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
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
09		19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	510 1	18972 2	N	111	114 1		419
							122 9						
10		19127 X	15452	-0-	-3675	-0-	527 1	14572 2	N	321	381 1		359
							353 9						
11		18510 X	15106	-0-	-3404	-0-	510 1	14447 2	N	135	195 1		299
							149 9						
12		19127 X	13181	-0-	-5946	-0-	527 1	12515 2	N	126	190 1		235
							139 9						
01		19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	476 1	9315 2	N	107	175 1		167
							118 9						
*02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	391 1	8755 2	N	99			266
							109 9						

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641													
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955													
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716													
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1	117
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

09	60 X	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-			162
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	2	1	7	3	N	27			189
						30	9							
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	18	164	1	43
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-			43
01	31 X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			43
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-			43

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

09	330 X	297	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	N	-0-			120
10	310 X	276	-0-	-34	-0-	50	1	226	3	N	-0-			120
11	300 X	297	-0-	-3	-0-	26	1	267	3	N	4			124
						4	9							
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	164	1	217	3	N	48			172
						53	9							
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	N	3			175
						3	9							
02	280 X	183	-0-	-97	-0-	17	1	160	3	N	5			180
						6	9							

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

09	5880 X	769	-0-	-5111	-0-	195	1	571	2	N	3			290
						3	9							
10	6076 X	1131	-0-	-4945	-0-	1118	2	13	9	N	12			302
11	1830 X	1564	-0-	-266	-0-	79	1	1454	2	N	28			330
						31	9							
12	1891 X	602	-0-	-1289	-0-	165	1	437	2	N	-0-			330
01	1798 X	629	-0-	-1169	-0-	317	1	312	2	N	-0-			330
02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	380	1	522	2	N	-0-			330

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	Y	-0-			67
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	2	Y	-0-			67
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	2	Y	-0-			67
12	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	95	1	937	2	Y	-0-			67
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	2	Y	-0-			67
02	DLQ G-10	629	-0-	629	629	26	1	603	2	Y	-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			19
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-			19
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			19
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	-0-					22
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					22
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	55	1	1296	2	Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

09	450 X	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					190
10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	2	N	-0-					190
11	240 X	155	-0-	-85	-0-	2	1	153	2	N	-0-					190
12	248 X	121	-0-	-127	-0-	11	1	110	2	N	-0-					190
01	1581 X	237	-0-	-1344	-0-	5	1	232	2	N	-0-					190
02	1428 X	3	-0-	-1425	-0-	3	2			N	-0-					190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)		12651 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	209893	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3140 - 3142			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BRUSHY CREEK GAS UNIT		099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	172158	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5272 PERF. 3478 - 3530			
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NICHOLS		099955										
NICHOLS		WELL #:	1	RRCID ->	259608	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 2468 - 2470			
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
09		1020 X	836	-0-	-184		836 3	N	-0-			-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023			N	-0-			-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990			N	-0-			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023			N	-0-			-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930			N	-0-			-0-
02		784 X	NO RPT	-0-	-784			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)		12651 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
PREMIER MINERALS, INC.		676033										
CHAROLAIS		WELL #:	1	RRCID ->	214397	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 4551 - 4553			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)		12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MATTHEWS		WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	14782 PERF.13306 - 14048			
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
09		3270 X	3002	-0-	-268		6 1 2996 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	2776	-0-	-603		17 1 2759 2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2658	-0-	-612		42 1 2616 2	N	-0-			-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-		291 1 2865 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2419	-0-	-681		52 1 2367 2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2031	-0-	2031		83 1 1948 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS		WELL #:	2	RRCID ->	176365	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF.12930 - 13848			
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
09		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

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
09	3000 N	3922	-0-	922	922	8	1	3914	2	N	-0-			50
10	3100 N	2484	-0-	-616	306	16	1	2468	2	N	-0-			50
11	598 N	292	-0-	-306	-0-	5	1	287	2	N	-0-			50
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	198	1	1949	2	N	-0-			50
01	1860 X	749	-0-	-1111	-0-	16	1	733	2	N	-0-			50
02	1680 X	1486	-0-	-194	-0-	60	1	1426	2	N	-0-			50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			78
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			78
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-			78
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			78

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

09	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	435	1	1410	2	N	-0-			57
10	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	435	1	1552	3	N	-0-			57
11	1710 N	1077	-0-	-633	-0-	255	1	822	3	N	-0-			57
12	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	465	1	1078	3	N	3			60
01	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15			75
*02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9			84
						10	9							

BUCHTEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			56
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			56
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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
09	17220 X	7664	-0-	-9556	-0-	290	1	7275	3	Y	90	174 1	124
10	17794 X	7504	-0-	-10290	-0-	317	1	7064	3	Y	112		236
11	17220 X	11050	-0-	-6170	-0-	414	1	10571	3	Y	59	174 1	121
12	17360 X	3173	-0-	-14187	-0-	144	1	2943	3	Y	78		199
01	17360 X	8168	-0-	-9192	-0-	340	1	7769	3	Y	54	180 1	73
*02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	479	1	12602	3	Y	149	182 1	40

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

09	840 N	472	-0-	-368	-0-	18	1	454	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	500	-0-	-244	-0-	21	1	479	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	14	1	365	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	11	1	288	3	Y	-0-		-0-

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

09	12900 X	9713	-0-	-3187	-0-	368	1	9233	3	Y	102	168 1	94
10	13330 X	12694	-0-	-636	-0-	540	1	12033	3	Y	110		204
11	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	478	1	12195	3	Y	158	142 1	220
12	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	570	1	11622	3	Y	124	164 1	180
01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	534	1	12199	3	Y	147	171 1	156
02	11452 X	9981	-0-	-1471	-0-	360	1	9476	3	Y	132	171 1	117

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

09	6750 X	4069	-0-	-2681	-0-	155	1	3893	3	N	19		70
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	328	1	7320	3	N	67		137
11	6810 X	6611	-0-	-199	-0-	247	1	6313	3	N	46		183
12	7037 X	6807	-0-	-230	-0-	317	1	6461	3	N	26		209
01	7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	263	1	6017	3	N	56	172 1	93
02	6972 X	6014	-0-	-958	-0-	218	1	5727	3	N	63		156

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

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
09	4800 X	3244	-0-	-1556	-0-	123	1	3090	3	Y	28		112
						31	9						
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	244	1	5442	3	Y	85		197
						94	9						
11	4800 X	4291	-0-	-509	-0-	154	1	3939	3	Y	180	178 1	199
						198	9						
12	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	218	1	4436	3	Y	118	175 1	142
						130	9						
01	5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	183	1	4178	3	Y	137	174 1	105
						151	9						
02	5208 X	3684	-0-	-1524	-0-	131	1	3457	3	Y	87		192
						96	9						

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-		-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-		-0-
02	616 X	333	-0-	-283	-0-	12	1	321	3	N	-0-		-0-

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	3	Y	18	8 1	17
						20	9						
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	3	Y	25		42
						28	9						
11	1680 N	1265	-0-	-415	-0-	48	1	1217	3	Y	-0-	29 1	13
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	3	Y	7	10 1	10
						8	9						
01	1736 N	1048	-0-	-688	-0-	44	1	995	3	Y	8	9 1	9
						9	9						
02	1568 X	1396	-0-	-172	-0-	51	1	1344	3	Y	1	9 1	1
						1	9						

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		167
10	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-		167
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-		167
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		167
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		167
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		167

OIL AND GAS DIVISION

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RUSH, D.M.		WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4186 2	70 9	N	64					121
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4253 2	105 9	N	95	176	1			40
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3860 2	90 9	N	82					122
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2680 2	69 9	N	63					185
01	2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667 2	47 9	N	43	179	1			49
*02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3653 2	57 9	N	52					101

KEN PETROLEUM CORPORATION		455775													
WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163695		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9954 - 10143					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55	

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.		925909													
LANDGREBE		WELL #: 1		RRCID -> 198018		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10048 - 10056					
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-					52	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-					52	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-					52	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-					52	
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3		N	-0-					52	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-					52	

XOG OPERATING LLC		945921													
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126390		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10010 - 10140					
09	INC G-10	198	-0-	198	546	189 3	9 9	N	8	8	8			-0-	
10	693 N	147	-0-	-546	-0-	147 3		N	-0-					-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-					-0-	
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-					-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-					-0-	
02	14B DENY	96	-0-	96	96	96 3		N	-0-					-0-	

RUSCHHAUPT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176759		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12776		PERF. 2408 - 3432					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193444		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10032 - 10150					
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350 3	11 9	N	10					212	
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1259 3	58 9	N	53	187	1			78	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158 3	12 9	N	11					89	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9	N	21					110	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374 3	24 9	N	22					132	
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768 3	14 9	N	13					145	

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500)		13276 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
XOG OPERATING LLC		945921										
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179895		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500)		13276 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC		945921									
HRABOVSK, E. F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177899		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623			
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		210
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		210
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		210
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		210
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		210
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)		13493 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
RISER		WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494				
09	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	497	1	2042	2	N	-0-	64
10	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	456	1	1920	2	N	1	65
						1	9					
11	3690 X	3138	-0-	-552	-0-	587	1	2551	2	N	-0-	65
12	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	540	1	2241	2	N	1	66
						1	9					
01	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	572	1	2411	2	N	-0-	66
02	2940 X	2513	-0-	-427	-0-	500	1	2012	2	N	1	67
						1	9					

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)		13551 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
ARC - THOMSON - BARROW		WELL #: 3		RRCID -> 229827		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

BURKES RIDGE (1600)		13551 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.		120079									
THOMSON-BARROW CORP.		WELL #: 1-C		RRCID -> 165320		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1766 - 1771			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURKES RIDGE (2040)		13551 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
C & E OPERATING, INC. THOMSON-BARROW CORP.		120079		WELL #: 1-T		RRCID -> 165323		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 1875 - 1880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GATHER PETROLEUM CORPORATION DAHL		292850		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3421 - 3426	
09	2550 #	556	-0-	-1994	-0-	115 1	441 2	N	-0-			144	
10	2170 #	195	-0-	-1975	-0-	63 1	132 2	N	-0-			144	
11	2040 #	303	-0-	-1737	-0-	67 1	236 2	N	-0-			144	
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			144	
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			144	
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			144	

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER		093620		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-	
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234 2		N	-0-			-0-	

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
CYMRI, L.L.C. B. U.-LULING-BOYCE		195801		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6802 - 6838	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		ASSOCIATED		N/A		CNTY: BEE					
B. U.-UNION-HALL		1		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

B. U.-MOBIL-STIEREN		495450		ASSOCIATED		N/A		CNTY: BEE					
B. U.-MOBIL-STIEREN		1		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURNELL (LULING)												
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
B. U.-BOYCE //CONT.// 495450												
WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNELL (PETTUS 3500)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
ERIC & DEREK 907297												
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNELL (REKLAW)													
LEGEND NATURAL GAS II, LP 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN 495450													
WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1068	3	Y	-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1242	3	Y	-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1187	3	Y	-0-
12	INC G-10	1166	-0-	1166	-0-	1166		44	1	1122	3	Y	-0-
01	INC G-10	1022	-0-	1022	-0-	2188		41	1	981	3	Y	-0-
02	INC G-10	979	-0-	979	-0-	3167		23	1	956	3	Y	-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN													
WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	358	3	Y	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	694	3	Y	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	601	3	Y	-0-
12	INC G-10	617	-0-	617	-0-	617		23	1	594	3	Y	-0-
01	INC G-10	427	-0-	427	-0-	1044		17	1	410	3	Y	-0-
02	INC G-10	474	-0-	474	-0-	1518		11	1	463	3	Y	-0-

B.U.-BOYCE													
WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	457	3	N	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	478	3	N	-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	-0-		8	1	466	3	N	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	526	3	N	-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-		18	1	426	3	N	-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	460	3	N	-0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN													
WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-		17	1	306	3	N	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	400	3	N	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	364	3	N	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	359	3	N	-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-		14	1	333	3	N	-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	437	3	N	-0-

BURNELL (SLICK) BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER, W. H.		13648 528 093620		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672												
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2		N	-0-		-0-

CYMRI, L.L.C. STEED, J. E.		195801										
WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP LULING-BOYCE		495450										
WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	524	-0-	524	524	19	1	505 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	524				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524				Y	-0-		-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		1										
WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A												
09	300 N	107	-0-	-193	-0-	6	1	101 3	Y	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	3	1	148 3	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3	1	75 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	5	1	186 3	Y	-0-		-0-

B. U. LULING-BOYCE		A 24										
WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	443	1	7817 3	Y	-0-		-0-
10	4216 X	4128	-0-	-88	-0-	217	1	3911 3	Y	-0-		-0-
11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	80	1	4589 3	Y	-0-		-0-
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	464	1	11496 3	Y	-0-		-0-
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	273	1	6324 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	261	1	10352 3	Y	-0-		-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		9										
WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A												
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101 3	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103 3	N	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86 3	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92 3	N	-0-		-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
B. U.-STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	5	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 -	6634	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	12	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
09	T. A.	106	-0-	106	193	6	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	114	-0-	114	307	6	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	418 X	111	-0-	-307	-0-	2	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 -	6573	
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	4	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNELL (WILCOX 7300)				13648 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
B. U.-SPIELHAGEN		WELL #:		3 L	RRCID ->	075460	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 -	7607	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BURNELL (2870)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
BOYCE, C.W.

13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
907297
WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (2900)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
DAHL

13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
292850
WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845

09	720 #	647	-0-	-73	-0-	133	1	514	2	N	-0-					-0-
10	744 #	646	-0-	-98	-0-	208	1	438	2	N	-0-					-0-
11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	598	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	6895	6895	-0-	-0-	-0-	1442	1	5453	2	N	-0-					-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-					-0-

BURNELL, SOUTH (1000)
BRITANCO, L.L.C.
BRINKOETTER

13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION
NEW PETTUS UNIT

859552
WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
CISCO

907297
WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)
KALER ENERGY CORP.
NEW, R.

14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
450261
WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

09	4110 #	1237	-0-	-2873	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	3844 #	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2700 #	1078	-0-	-1622	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1736 #	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1271 #	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1148 #	861	-0-	-287	-0-	861	2			N	-0-					-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250			
M	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	
09	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1333 2	370 9	N	336	351 1	103
10	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1311 2	329 9	N	299	352 1	50
11	1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1184 2	239 9	N	217	159 1	108
12	1922 #	1034	-0-	-888	-0-	910 2	124 9	N	113	170 1	51
01	1767 #	1303	-0-	-464	-0-	811 2	492 9	N	447	348 1	150
02	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1315 2	79 9	N	72	181 1	41

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
MAYFIELD, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELS		WELL #: 1		C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
12	T. A.	1472	-0-	1472	1472	1472 2		Y	-0-	18	
01	T. A.	963	-0-	963	2435	963 2		Y	-0-	18	
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447 2		Y	-0-	18	

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
PETTUS		WELL #: 55								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4293 - 4300	
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 - 7334	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7314 - 7324	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 - 7374	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7482 - 7492	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (SLICK)		14433 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852								
PETTUS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	077404	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	8978 PERF. 7545 - 7575	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852								
PETTUS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520 PERF. 7828 - 7836	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
ELS		WELL #:	1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214 PERF. 4669 - 4674	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PETTUS UNIT		WELL #:	12	076496	04/04/1978	7557	4584 - 4588				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21	077405	06/14/1988	7554	4387 - 4396					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		54	187979	09/20/2001	14700	4625 - 4634					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (1600)		14433 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LAWSON-RAMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	267310	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 1522 - 1526			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852										
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875			
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271 2	55 9	N	50	167 1	42
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1178 2	33 9	N	30		72
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	864 2	64 9	N	58		130
12	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1106 2	23 9	N	21		151
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1035 2	1 9	N	1		152
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		152

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)		14438 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	237632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5178 - 5186			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	176 1	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96		164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	164 1	73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74		147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		210

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
CHAPMAN		WELL #:	1	RRCID ->	125079	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	5323 PERF. 5289 - 5293			
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

CHAPMAN		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5240 - 5246			
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #:		1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-	50
*02		7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-	50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:		1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:		3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #:		2		RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #:		1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A		
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-	28
10		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		130	1	2754	2	N	2	30
*02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		151	1	2314	2	N	6	36

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984																
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			91	
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			91	
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			91	
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			91	
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-		486	1	4466	2	N	5		96	
								6	9							
*02		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-		528	1	4682	2	N	7		103	
								8	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816																
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931																
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590																
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930																
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011																

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095																
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675																
09		10230 #	9281	-0-	-949	-0-		9190	2	91	9	N	83	179	1	91
10		10571 #	9472	-0-	-1099	-0-		9387	2	85	9	N	77			168
11		9960 #	9035	-0-	-925	-0-		8842	2	193	9	N	175	185	1	158
12		10313 R	10313	-0-	-0-	-0-		10156	2	157	9	N	143	191	1	110
*01		9991 R	9991	-0-	-0-	-0-		9882	2	109	9	N	99			209
02		980	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT				209

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964	
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
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		14
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2	N	-0-		14
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		14
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		14
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-		14

SEGURO WELL SERVICE, INC.		763294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ROCHE		WELL #: 5		RRCID -> 182267		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 5320 - 5328	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HANKEY OPERATING, INC.		354255									
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004	
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1169 1	3725 2	N	199	177 1	107
						219 9					
10	5580 X	4462	-0-	-1118	-0-	1027 1	3294 2	N	128		235
						141 9					
11	5400 X	4952	-0-	-448	-0-	1129 1	3756 2	N	61	8 8	288
						67 9					
12	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	1297 1	3469 2	N	54	171 1	171
						59 9					
01	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	1133 1	3262 2	N	65		236
						72 9					
02	4760 X	4108	-0-	-652	-0-	1173 1	2909 2	N	24	176 1	84
						26 9					

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21 2	35 9	N	32	56 1	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	228 2	11 9	N	10		10
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	557 2	25 9	N	23		33

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833									
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 7149 - 7159	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

M		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

CADIZ (QUEEN CITY)		//CONT.//		14551 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: BEE	
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833										
BROOKS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 -	7182	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)				14553 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: BEE	
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833										
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2		WELL #:		2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8635 -	8655	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170)				14579 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: BEE	
TEXACAL, INC.				844124										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	105834	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2168 -	2184	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800)				14581 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: BEE	
EQUIPMENT HOT LINE				253311										
ASHLAND-EBERSTADT		WELL #:		A 1	RRCID ->	124335	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5827 -	5833	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS)				14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT							CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499										
EBERSTADT		WELL #:		12	RRCID ->	254799	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3098 -	3102	
09	630 #	1171	-0-	541 B	-12799	300	1	871	2	N	-0-			16
10	868 #	861	-0-	-7 B	-12806	310	1	551	2	N	-0-			16
11	840 #	769	-0-	-71 B	-12877	300	1	469	2	N	-0-			16
12	1209 #	655	-0-	-554 B	-13431	230	1	425	2	N	-0-			16
01	1209 #	773	-0-	-436 B	-13867	310	1	463	2	N	-0-			16
02	1092 #	625	-0-	-467 B	-14334	220	1	405	2	N	-0-			16

EBERSTADT		WELL #:		14	RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3110 -	3114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499									
EBERSTADT		WELL #:		15	RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3199 - 3203		
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
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-	16	
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776									
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6828 - 6834		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9776 - 9788		
09		3300 X	2785	-0-	-515	-0-	100 1	2655 2	Y	27		99	
							30 9						
10		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	106 1	2950 2	Y	34		133	
							37 9						
11		3150 X	3116	-0-	-34	-0-	110 1	2954 2	Y	47	80 1	100	
							52 9						
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	111 1	2977 2	Y	43	75 1	68	
							47 9						
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113 1	3038 2	Y	54	74 1	48	
							59 9						
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT		48	
SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9669 - 9850		
09		6300 X	5500	-0-	-800	-0-	200 1	5270 2	Y	27		119	
							30 9						
10		6510 X	5893	-0-	-617	-0-	204 1	5652 2	Y	34		153	
							37 9						
11		5940 X	5392	-0-	-548	-0-	190 1	5128 2	Y	67	97 1	123	
							74 9						
12		6138 X	5597	-0-	-541	-0-	199 1	5328 2	Y	64	98 1	89	
							70 9						
01		5983 X	5564	-0-	-419	-0-	197 1	5280 2	Y	79	102 1	66	
							87 9						
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66	
CLAY, NONA		WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SHALE HUNTER, LLC 768667
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2148	-0-	-612	-0-	2114	2	34 9	N	31	180 1	29
10	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1900	2	29 9	N	26		55
11	2400 X	1504	-0-	-896	-0-	1476	2	28 9	N	25		80
12	2294 X	226	-0-	-2068	-0-	223	2	3 9	N	3		83
01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22 9	N	20		103
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-				N	NO RPT		103

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

09	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	300	1	1149 2	N	-0-		-0-
10	1085 #	879	-0-	-206	-0-	310	1	569 2	N	-0-		-0-
11	1050 #	934	-0-	-116	-0-	300	1	634 2	N	-0-		-0-
12	1488 #	639	-0-	-849	-0-	230	1	409 2	N	-0-		-0-
01	1488 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611 2	N	-0-		-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-		-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	300	1	849 2	N	-0-		67
10	868 N	770	-0-	-98	-0-	310	1	460 2	N	-0-		67
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	300	1	524 2	N	-0-		67
12	1178 N	631	-0-	-547	-0-	230	1	401 2	N	-0-		67
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310	1	411 2	N	-0-		67
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	220	1	358 2	N	-0-		67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013											

PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474			
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	300 1	1344 2	N	-0-	138
10	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	310 1	753 2	N	-0-	138
11	1380	X	945	-0-	-435	-0-	300 1	645 2	N	-0-	138
12	1705	X	759	-0-	-946	-0-	230 1	529 2	N	-0-	138
01	1705	X	1030	-0-	-675	-0-	310 1	720 2	N	-0-	138
02	1540	X	797	-0-	-743	-0-	220 1	573 2	N	4	142
4 9											

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534			
09	1020	N	602	-0-	-418	-0-	300 1	302 2	N	-0-	22
10	775	N	435	-0-	-340	-0-	310 1	125 2	N	-0-	22
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	300 1	309 2	N	-0-	22
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	230 1	202 2	N	-0-	22
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	310 1	181 2	N	-0-	22
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	220 1	240 2	N	-0-	22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454			
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	300 1	1656 2	N	-0-	42
10	1798	X	1300	-0-	-498	-0-	310 1	990 2	N	-0-	42
11	1740	X	1167	-0-	-573	-0-	300 1	867 2	N	-0-	42
12	2015	X	923	-0-	-1092	-0-	230 1	693 2	N	-0-	42
01	2015	X	1232	-0-	-783	-0-	310 1	922 2	N	-0-	42
02	1820	X	1041	-0-	-779	-0-	220 1	821 2	N	-0-	42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684			
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6									
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	32
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	32
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
GRISSOM				WELL #:	1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
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		
09	5940 X	4878	-0-	-1062	-0-	270 1 388 9	4220 2	N	353	354 1	106		
10	6076 X	5605	-0-	-471	-0-	372 1 473 9	4760 2	N	430	354 1	182		
11	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	360 1 345 9	4421 2	N	314	359 1	137		
12	6014 X	4823	-0-	-1191	-0-	305 1 416 9	4102 2	N	378	361 1	154		
01	5611 X	4859	-0-	-752	-0-	341 1 358 9	4160 2	N	325	356 1	123		
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-			N	NO RPT		123		

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
09	14100 X	13614	-0-	-486	-0-	358 1 238 9	13018 2	Y	216		547		
10	14570 X	12859	-0-	-1711	-0-	401 1 282 9	12176 2	Y	256	648 1	155		
11	14910 X	12976	-0-	-1934	-0-	357 1 184 9	12435 2	Y	167		322		
12	15407 X	14282	-0-	-1125	-0-	423 1 436 9	13423 2	Y	396	323 1	395		
01	15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	372 1 197 9	10521 2	Y	179		574		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		574		

HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3 1 3 9	94 2	Y	3		7		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1 3 9	71 2	Y	3	8 1	2		
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 1 1 9	88 2	Y	1		3		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	93 2	Y	3	3 1	3		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	76 2	Y	1		4		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4		

TIDAL PETROLEUM, INC. SOUTH GRISSOM				WELL #:	1	RRCID ->	245520	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9180 - 9536
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1238 2	26 9	N	24		84		
10	1271 X	614	-0-	-657	-0-	590 2	24 9	N	22		106		
11	1230 X	925	-0-	-305	-0-	895 2	30 9	N	27		133		
12	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1116 2	2 9	N	2		135		
01	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1210 2	19 9	N	17		152		
02	1176 X	1171	-0-	-5	-0-	1110 2	61 9	N	55	36 1	171		

CALIENTE (10,600) TRATON OPERATING COMPANY HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3	RRCID ->	192220	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10614 - 10630
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CALIENTE (10,600) //CONT.// 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY //CONT.// 865452
 HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALIENTE (12,350) 14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 12376

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SWOPE CORP. 833606
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850	1850			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

09	1230 #	15	-0-	-1215	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	217 #	15	-0-	-202	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
*01	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
PAVLISKA		WELL #: 1		RRCID -> 126368		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8438 - 8445					
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

CAMPBELL CREEK (9300)		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

BELICEK		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456					
09	27990 X	24408	-0-	-3582	-0-	23058	2	1350	9	N	1227	1138	1		361
10	28923 X	24219	-0-	-4704	-0-	22999	2	1220	9	N	1109	1149	1		321
11	27990 X	22825	-0-	-5165	-0-	21905	2	920	9	N	836	776	1		381
12	32665 X	32665	-0-	-0-	-0-	31784	2	881	9	N	801	801	1		381
01	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	30128	2	1014	9	N	922	967	1		336
02	DLQ G-10	23682	-0-	23682	23682	22622	2	1060	9	N	964	1043	1		257

BELICEK		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9592 - 9678					
09	68865 X	68865	-0-	-0-	-0-	65783	2	3082	9	N	2802	2651	1		498
10	70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	66791	2	3211	9	N	2919	3072	1		345
11	68024 X	68024	-0-	-0-	-0-	65578	2	2446	9	N	2224	2133	1		436
12	65825 X	65825	-0-	-0-	-0-	63728	2	2097	9	N	1906	2072	1		270
01	65104 X	65104	-0-	-0-	-0-	63046	2	2058	9	N	1871	1530	1		611
02	DLQ G-10	70025	-0-	70025	70025	67601	2	2424	9	N	2204	2455	1		360

RENGER		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9444 - 9566					
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2284	2	100	9	N	91	191	1		117
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2232	2	36	9	N	33				150
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1696	2	205	9	N	186				336
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13	9	N	12				348
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2509	2	74	9	N	67	225	1		190
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1756	2	106	9	N	96				286

BELICEK		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 250553		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9728 - 9742					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	190	1		96
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				107
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				121
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				154

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700)				15167	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.				424607										
TECHNIK				WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9630 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	4220	-0-	4220	4471	224 1	3876 3		N	109			109
							120 9							
10		5842	4797	-0-	-1045	3426	150 1	4523 3		N	113			222
							124 9							
11		7620	4400	-0-	-3220	206	150 1	4156 3		N	85	172 1		135
							94 9							
12		7874	1384	-0-	-6490	-0-	150 1	1209 3		N	23			158
							25 9							
01		7874	2523	-0-	-5351	-0-	160 1	2273 3		N	82			240
							90 9							
02		7112	NO RPT	-0-	-7112	-0-				N	NO RPT			240

CANDACE (2070)				15255	200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417										
FERRELL, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF. 2253 - 2266		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444										
HEYSER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2135 - 2139		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER EST.				WELL #:	2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX)				15346	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	212128	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	11414	PERF.10146 - 10312		
09		4045	4045	-0-	-0-	-0-	750 1	3228 2		N	61			296
							67 9							
10		4014	4014	-0-	-0-	-0-	775 1	3178 2		N	55			351
							61 9							
11		3750	3597	-0-	-153	-0-	750 1	2793 2		N	49	182 1		218
							54 9							
12		3875	2741	-0-	-1134	-0-	750 1	1961 2		N	27			245
							30 9							
01		3875	3346	-0-	-529	-0-	775 1	2506 2		N	59	187 1		117
							65 9							
02		3500	NO RPT	-0-	-3500	-0-				N	NO RPT			117

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

09	4770 #	4330	-0-	-440	-0-	870	1	3388	2	N	65		261
						72	9						
10	5115 #	4403	-0-	-712	-0-	840	1	3519	2	N	40	182 1	119
						44	9						
11	4950 #	4170	-0-	-780	-0-	840	1	3284	2	N	42		161
						46	9						
12	5115 #	2616	-0-	-2499	-0-	570	1	2026	2	N	18		179
						20	9						
01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	600	1	1722	2	N	7		186
						8	9						
02	4032 #	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT		186

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

09	1500 X	824	-0-	-676	-0-	338	1	450	2	N	33	31 1	30
						36	9						
10	1550 X	1263	-0-	-287	-0-	375	1	820	2	N	62	30 1	62
						68	9						
11	1500 X	1479	-0-	-21	-0-	388	1	1057	2	N	31	30 1	63
						34	9						
12	1023 X	955	-0-	-68	-0-	357	1	574	2	N	22		85
						24	9						
01	1271 X	1154	-0-	-117	-0-	372	1	757	2	N	23	30 1	78
						25	9						
02	1372 X	930	-0-	-442	-0-	328	1	580	2	N	20		98
						22	9						

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
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
09	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	970	1	8011	2	N	187	212	1	65
						206	9							
10	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	1005	1	8796	2	N	202	210	1	57
						222	9							
11	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	942	1	7726	2	N	204	209	1	52
						224	9							
12	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1052	1	9041	2	N	220			272
						242	9							
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	962	1	8003	2	N	194	387	1	79
						213	9							
*02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	945	1	7970	2	N	184	182	1	81
						202	9							

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	599	1	3576	2	N	87	203	1	36
						96	9							
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	611	1	3811	2	N	90	31	1	95
						99	9							
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	614	1	3781	2	N	69	31	1	133
						76	9							
12	4402 X	4398	-0-	-4	-0-	613	1	3700	2	N	77			210
						85	9							
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	630	1	3922	2	N	47	31	1	226
						52	9							
02	4172 X	3776	-0-	-396	-0-	544	1	3160	2	N	65	175	1	116
						72	9							

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
09	1290 X	969	-0-	-321	-0-	71	1	856	2	N	38	31	1	57
						42	9							
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-	78	1	988	2	N	53	31	1	79
						58	9							
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	981	2	N	42	30	1	91
						46	9							
12	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	75	1	915	2	N	43			134
						47	9							
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	N	23	31	1	126
						25	9							
*02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	94			220
						103	9							

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242														
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	516	1	3388	2	Y	59	15	1	88
						65	9							
10	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	486	1	3194	2	Y	94	146	1	36
						103	9							
11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	470	1	2908	2	Y	61	15	1	82
						67	9							
12	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	474	1	3035	2	Y	80			162
						88	9							
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	501	1	3351	2	Y	61	147	1	76
						67	9							
*02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	447	1	2856	2	Y	53			129
						58	9							

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

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
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	151 1	994 2	Y	28	15 1		30
						31 9						
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	158 1	1038 2	Y	44	58 1		16
						48 9						
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	147 1	907 2	Y	26	15 1		27
						29 9						
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	178 1	1137 2	Y	34			61
						37 9						
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180 1	1200 2	Y	24	58 1		27
						26 9						
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	151 1	962 2	Y	25			52
						28 9						

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55 1	656 2	N	34	31 1		75
						37 9						
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	77 1	970 2	N	57	31 1		101
						63 9						
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	58 1	696 2	N	32	31 1		102
						35 9						
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	41 1	495 2	N	31			133
						34 9						
01	1116 N	728	-0-	-388	-0-	53 1	647 2	N	25	30 1		128
						28 9						
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	33 1	389 2	N	33			161
						36 9						

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6561 - 6585

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
DRUSHEL		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FINGER OIL & GAS, INC.		268505													
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210							
09	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-				-0-
10	6414	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-				-0-
11	6000	5252	-0-	-748	-0-	5252	2			N	-0-				-0-
12	6200	5115	-0-	-1085	-0-	5115	2			N	-0-				-0-
01	6200	4935	-0-	-1265	-0-	4935	1			N	-0-				-0-
*02	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-				-0-

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
SIMONS		WELL #: 1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARMICHAEL (3750)		15731 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858													
LEE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 245395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ROSE ETAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254325		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730							
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	N	-0-				-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
PRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11-08-2013												

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013												

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	990	-0-	-90 B	-70695	51 1	939 3	N	-0-			-0-
10	806 N	1625	-0-	819 B	-69876	82 1	1543 3	N	-0-			-0-
11	990 N	1268	-0-	278 B	-69598	21 1	1247 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	907	-0-	-116 B	-69598	34 1	873 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1042	-0-	-570 B	-69598	42 1	1000 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1652	-0-	476 B	-69122	39 1	1613 3	N	-0-			-0-

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
MANSKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180125		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180			
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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1 98 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	4	1 95 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1 86 2	Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1 159 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1 67 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194			
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1 2837 2	Y	30		293
						33	9				
10	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	114	1 2917 2	Y	20		313
						22	9				
11	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	79	1 2917 2	Y	-0-		313
12	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	53	1 3011 2	Y	-0-		313
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	109	1 3398 2	Y	-0-		313
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		313

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603			
09	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	300	1 3253 2	N	29		200
						32	9				
10	3751 X	3405	-0-	-346	-0-	270	1 3123 2	N	11		211
						12	9				
11	3900 X	3595	-0-	-305	-0-	260	1 3293 2	N	38		249
						42	9				
12	4030 X	2145	-0-	-1885	-0-	160	1 1983 2	N	2		251
						2	9				
01	4030 X	2962	-0-	-1068	-0-	250	1 2694 2	N	16		267
						18	9				
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		267

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BEACH OIL & GAS, INC.		058921													
SIEVERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474							
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT				-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BEACH OIL & GAS, INC.		058921													
SIEVERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861													
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552													
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552													
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 5		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				3
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				3
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MORIAH 586563
 EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO, S. (PETTUS 4040) 17134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BOWER, JAMES M. WELL #: 2 RRCID -> 088203 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4039 - 4044

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RELIANCE ENERGY, INC.		700995													
SCHULTZE		WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9062 - 9095					
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
09	750 N	85	-0-	-665	-0-	62	2	23	9	N	21	136	1		113
10	961 N	708	-0-	-253	-0-	680	2	28	9	N	25				138
11	1020 N	81	-0-	-939	-0-	78	2	3	9	N	3				141
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				141
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13				154
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71				225

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
BOWER		WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606					
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
09	6810 #	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-				142
10	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-				142
11	2070 #	122	-0-	-1948	-0-	48	1	54	2	N	18				160
						20	9								
12	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	107	1	5124	2	N	87				247
						96	9								
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52				299
						57	9								
*02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34				333
						37	9								

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
HANKEY OPERATING, INC.		354255													
HARPER		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503					
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
09	4860 #	3517	-0-	-1343	-0-	832	1	2649	2	N	33				256
						36	9								
10	5332 #	2936	-0-	-2396	-0-	697	1	2235	2	N	4				260
						4	9								
11	5160 #	2622	-0-	-2538	-0-	606	1	2016	2	N	-0-				260
12	5332 #	1947	-0-	-3385	-0-	520	1	1392	2	N	32	150	1	2 8	140
						35	9								
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2				142
						2	9								
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	359	1	890	2	N	3				145
						3	9								

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)		17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
BOWER		WELL #: 2		RRCID -> 179324		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9416 - 9436					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)//CONT.// 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	9			628
10		647 N	647	-0-	-0-	647	2	N	-0-			628
11		660 N	624	-0-	-36	621	2	N	3	9		631
12		691 N	691	-0-	-0-	691	2	N	-0-			631
*01		673 N	673	-0-	-0-	673	2	N	-0-			631
02		588 N	354	-0-	-234	354	2	N	-0-			631

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

09		840 N	-0-	-0-	-840			N	-0-			140
10		651 N	409	-0-	-242	20	1	N	8			148
						9	9					
11		522 N	522	-0-	-0-	30	1	N	34			182
						37	9					
12		370 N	370	-0-	-0-	15	1	N	13			195
						14	9					
*01		166 N	166	-0-	-0-	10	1	N	10			205
						11	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			205

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

09		172 N	172	-0-	-0-	170	3	N	2			92
10		186 N	168	-0-	-18	168	3	N	-0-			92
11		187 N	187	-0-	-0-	175	3	N	11			103
12		186 N	144	-0-	-42	144	3	N	-0-			103
01		192 N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-			103
02		168 N	143	-0-	-25	143	3	N	-0-			103

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

09		11100 X	10631	-0-	-469	1463	1	N	74			259
						81	9					
10		11470 X	11406	-0-	-64	1455	1	N	78	190	1	147
						86	9					
11		11100 X	9605	-0-	-1495	1375	1	N	75			222
						83	9					
12		11470 X	8024	-0-	-3446	1419	1	N	82			304
						90	9					
01		11470 X	9185	-0-	-2285	1375	1	N	84	196	1	192
						92	9					
*02		9818 X	9818	-0-	-0-	1268	1	N	85			277
						94	9					

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MCCOMBS ENERGY, LTD.		//CONT.//		541739								
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9000 X	2047	-0-	-6953	-0-	193 1	1723 2	N	119		324
							131 9					
10		9300 X	2127	-0-	-7173	-0-	257 1	1764 2	N	96	175 1	245
							106 9					
11		9000 X	2107	-0-	-6893	-0-	281 1	1671 2	N	141	177 1	209
							155 9					
12		9300 X	1726	-0-	-7574	-0-	291 1	1352 2	N	75		284
							83 9					
01		7595 X	2164	-0-	-5431	-0-	281 1	1772 2	N	101	186 1	199
							111 9					
02	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	278 1	1790 2	N	105		304
							116 9					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 10530 - 10615	
YBANEZ		WELL #:		1			05/30/1992							
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3915 2	118 9	N	107	178 1	129		
							4205 2	114 9	N	104	173 1	60		
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3866 2	114 9	N	104		164		
							3181 2	118 9	N	107	186 1	85		
11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	809 2	19 9	N	17		102		
							4262 2	129 9	N	117		219		
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-								
01		2790 X	828	-0-	-1962	-0-								
*02		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-								

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-)		17648 250		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9580 - 9624	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1			10/29/2006							
BMB INVESTMENTS		521516												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7100 - 9480	
CB ENERGY, LLC		WELL #:		1			08/01/2000							
STRIKE TWO		119856												
09		6690 X	4015	-0-	-2675	-0-	3979 2	36 9	N	33		155		
							4554 2	58 9	N	53		208		
10		6913 X	4612	-0-	-2301	-0-	3617 2	133 9	N	121	194 1	135		
							3745 2	47 9	N	43		178		
11		5190 X	3750	-0-	-1440	-0-	5457 2	83 9	N	75		253		
12		4154 X	3792	-0-	-362	-0-								
01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-								
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-						253		

BASES LOADED		WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8500 - 9400	
		1					02/01/2001							
09		1920 X	1235	-0-	-685	-0-	1191 2	44 9	N	40		443		
							1608 2	272 9	N	247	186 1	504		
10		2201 X	1880	-0-	-321	-0-	1383 2	55 9	N	50		554		
							1268 2	58 9	N	53		607		
11		2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1450 2	67 9	N	61	178 1	490		
12		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-								
01		1891 X	1517	-0-	-374	-0-								
02		1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-						490		

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

09	16170 X	10402	-0-	-5768	-0-	10335	2	67	9	N	61					167
10	15562 X	13403	-0-	-2159	-0-	13331	2	72	9	N	65	173	1			59
11	13890 X	10689	-0-	-3201	-0-	10636	2	53	9	N	48					107
12	14353 X	13659	-0-	-694	-0-	13617	2	42	9	N	38					145
01	14353 X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	81	175	1			51
02	12096 X	9211	-0-	-2885	-0-	9160	2	51	9	N	46					97

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

09	7920 X	7280	-0-	-640	-0-	7202	2	78	9	N	71					305
10	10292 X	5070	-0-	-5222	-0-	5022	2	48	9	N	44					349
11	9960 X	3817	-0-	-6143	-0-	3772	2	45	9	N	41	178	1			212
12	10292 X	7314	-0-	-2978	-0-	7070	2	244	9	N	222	178	1			256
01	8587 X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	29					285
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	4988	2	43	9	N	39					324

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

09	2310 X	930	-0-	-1380	-0-	907	3	23	9	N	21					205
10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	3	23	9	N	21	174	1			52
11	1290 X	1154	-0-	-136	-0-	1131	3	23	9	N	21					73
12	1147 X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	-0-					73
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					73
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					73

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

09	9570 X	6094	-0-	-3476	-0-	6091	2	3	9	Y	3					34
10	7254 X	7121	-0-	-133	-0-	7119	2	2	9	Y	2					36
11	7470 X	4506	-0-	-2964	-0-	4500	2	6	9	Y	5					41
12	7719 X	3786	-0-	-3933	-0-	3637	2	149	9	Y	135	170	1			6
01	7626 X	3300	-0-	-4326	-0-	3300	2			Y	-0-					6
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					6

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHULA VISTA (1800' SAND)		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION		075080										
ROBERTS, REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 3		RRCID -> 098059		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (4230)		18240 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HARKINS		WELL #: 6 C		RRCID -> 128618		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100)		18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY		WELL #: 2		RRCID -> 221743		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116				
09	2160 N	1554	-0-	-606	-0-	349 1	1205 2	N	-0-			87
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	349 1	1470 2	N	-0-			87
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	335 1	1694 2	N	-0-			87
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	343 1	1473 2	N	-0-			87
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	351 1	1687 2	N	-0-			87
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	315 1	1472 2	N	-0-			87

CIRCLE -B- (4820) 18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 CROW WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOWMAN, FRED INC. 084370
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SHAY, MARY AGNES POWER FEE		772650		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER)		18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO SPARKMAN, R. L.		153429		RRCID -> 060928		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

BURNS GAS UNIT		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC. PATRICK HUGH BURNS		429659		RRCID -> 254984		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677				
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			63
10	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3139 2	153 9	N	139			202
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			202
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			202
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			202
02	868 X	93	-0-	-775 B	-0-	93 2		N	-0-			202

MARTIN		18749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000						
09	41180 X	41180	-0-	-0- B	-0-	39592 2	1588 9	N	1444	1822 1		176
10	44105 X	44105	-0-	-0- B	-0-	42075 2	2030 9	N	1845	1630 1		391
11	40170 X	38224	-0-	-1946 B	-0-	36493 2	1731 9	N	1574	1690 1		275
12	41509 X	37540	-0-	-3969 B	-0-	35842 2	1698 9	N	1544	1493 1		326
01	41509 X	33336	-0-	-8173 B	-0-	31833 2	1503 9	N	1366	1295 1		397
02	DLQ G-10	36239	-0-	36239 B	36239	34634 2	1605 9	N	1459	1507 1		349

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J. -A-		386310		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694							
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
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200)		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 064667		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400							
09	5340 X	4549	-0-	-791	-0-	4452	2	97	9	N	88				223
10	5518 X	4199	-0-	-1319	-0-	4127	2	72	9	N	65	192	1		96
11	4830 X	3535	-0-	-1295	-0-	3445	2	90	9	N	82				178
12	4991 X	2363	-0-	-2628	-0-	2267	2	96	9	N	87	183	1		82
01	4991 X	2395	-0-	-2596	-0-	2297	2	98	9	N	89				171
02	4256 X	3762	-0-	-494	-0-	3666	2	96	9	N	87	196	1		62

BURNS, KITTY		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616													
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 137182		COMPL. DATE 01/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)		18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144903		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099252		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616														
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		RRCID -> 061608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321						
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3														
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	224	1	3530	2	N	-0-					61
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	232	1	1630	2	N	-0-					61
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	175	1	2644	2	N	-0-					61
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	182	1	3209	2	N	-0-					61
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					61
*02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	211	1	3232	2	N	-0-					61

VISTATEX ENERGY LLC		886279		RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650						
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380								
09	3360 X	1514	-0-	-1846	-0-	155	1	1326	2	Y	30					144
10	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2316	2	40	9	Y	36	118	1			62
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2286	2	34	9	Y	31					93
12	2232 X	2054	-0-	-178	-0-	2020	2	34	9	Y	31					124
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2095	2	70	9	Y	64	106	1			82
*02	1500 N	2464	-0-	964	964	2380	2	84	9	Y	76					158

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082														
HERRING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/07/2002																

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575														
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE)													
HEDRICK PRODUCTION INC.													
BLOCK 86 UNIT #3													
WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1500 X	1266	-0-	-234	-0-	1266 2		Y	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	1026	1026 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 86 UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAGE ENERGY COMPANY													
BLOCK 75 UNIT													
WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)													
AMPAK OIL COMPANY													
HERRING RANCH													
WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182													
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			27
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1			28
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			28
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			28
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

AURORA RESOURCES CORPORATION													
RYAN, NOLAN													
WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.													
HERRING RANCH -A-													
WELL #: 830587 RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001													

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		18765 518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
HERRING RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5267 - 5273
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
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	721 2	2 9	N	260
10		744 X	366	-0-	-378	-0-	365 2	1 9	N	135
11		720 X	632	-0-	-88	-0-	629 2	3 9	N	138
*12		670 X	670	-0-	-0-	-0-	652 2	18 9	N	154
01		744 X	504	-0-	-240	-0-	492 2	12 9	N	165
02		672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	165

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575								
BLOCK 70 UNIT WN		WELL #:	1 U	RRCID ->	035856	COMPL. DATE	02/20/1965	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6095 - 6502
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:	2	RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:	2	RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38

KENNE EXPLORATION, INC.		456420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:		RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

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
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				144
10	2046 #	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-				144
11	1980 #	1430	-0-	-550	-0-	1430	2			N	-0-				144
12	2046 #	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-				144
01	1953 #	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36	9	N	33				177
02	1680 #	1612	-0-	-68	-0-	1578	2	34	9	N	31	172	1		36

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	146	1		12
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	7				19
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392				
09	150 X	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
10	155 X	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441				
09	360 X	255	-0-	-105	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
10	372 X	256	-0-	-116	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	2		Y	-0-		-0-

SAGE ENERGY COMPANY		743215		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369				
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4										
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7358	2	34	9	N	31	109
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4400	2	14	9	N	13	122
11	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3332	2	7	9	N	6	128
12	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	4027	2	4	9	N	4	132
01	5115 X	3400	-0-	-1715	-0-	3400	2			N	-0-	132
02	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	3665	2	24	9	N	22	154

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321				
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		198
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		198
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1400	2	4	9	N	4	202
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	33
01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304	2			N	-0-	33
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5	38

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539										
HERRING RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED										09/26/1994		

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
 HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994																

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BELLOW'S OPERATING CO., L. C. 063857
 WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLAYTON, NE. (1100)		18771 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575								
GEFFERT, ROBERT		WELL #:	4	RRCID ->	147272	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	1250 PERF. 1076 - 1090	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG (LULING 9600)		18867 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CAMCO SALTWATER TRANSPORT		126805								
EL PASO NATURAL GAS -C-		WELL #:	1C	RRCID ->	091843	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10322 PERF. 2695 - 2720	
M	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EXTENERGY, L.P.		257054								
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 2414 - 2420	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)		19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
EXTENERGY, L.P.		257054								
B. B. GAYLE		WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3776 - 3788	
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
EXTENERGY, L.P.		257054								
B. B. GAYLE		WELL #:	14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3613 - 3615	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
ZIMMER, JOHN		WELL #: 8		RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4808		PERF. 2840 - 3230				
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	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL "B"		WELL #: 5RR		RRCID -> 146088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2352 - 2356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112				
09	3360 #	2854	-0-	-506	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
10	3131 #	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
11	3090 #	2769	-0-	-321	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
12	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
*02	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY)		19557 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
TERRELL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 108585		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2268 - 2272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
TERRELL, ETTA C.		WELL #:	4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2274 - 2274			
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		659826												
		WELL #:	4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304			
09	90	X	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-			-0-

PRIBYL		19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		659826												
		WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420			
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	6202	-0-	-29	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	6042	-0-	-708	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5490	-0-	-1485	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
01	6975	X	5352	-0-	-1623	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
02	5936	X	5109	-0-	-827	-0-	5109	2		N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
PRIBYL		WELL #:	10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2454 - 2460			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ARIES OPERATING, LP		030128												
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	178467	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2555 - 2557			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP.		659826		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
TERRELL -B-		659826												
		WELL #:	7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536									
DIETZEL, N. L.		WELL #:	1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357 PERF. 3710 - 3714		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL, ET TA -C-		WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390 PERF. 3760 - 3764		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (4300)		19557 611		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
HENNIG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058 PERF. 4273 - 4275		
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	4 1	90 2	N	-0-	-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	N	-0-	-0-
11	120	#	19	-0-	-101	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
12	124	#	70	-0-	-54	-0-	20 1	50 2	N	-0-	-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	30 1	67 2	N	-0-	-0-
*02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	50 1	163 2	N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL A		WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4585 - 4589		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRELL, ET TA E		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846 PERF. 4518 - 4520		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK, E. (2300 GAS SD.)		19560 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP		030128									
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	184650	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2234 - 2236		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.				470568								
HUBER				WELL #: 1	RRCID -> 124449	COMPL. DATE 04/10/1987	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3260	- 3280			
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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (1400)				19561 246	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
HENNIG UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 139548	COMPL. DATE 09/04/1991	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1379	- 1384			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 213341	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2923	- 2926			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2995	- 3002			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
HUBER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818	- 4820			
09	DLQ G-10	6076	-0-	6076	11805	6059	2	17	9	N	15	49
10	DLQ G-10	6545	-0-	6545	18350	6545	2			N	-0-	49
11	23719	5369	-0-	-18350	-0-	5366	2	3	9	N	3	52
12	6293 #	6203	-0-	-90	-0-	6197	2	6	9	N	5	57
*01	6541 #	6003	-0-	-538	-0-	5985	2	18	9	N	16	73
*02	7645 R	7645	-0-	-0-	-0-	7621	2	24	9	N	22	95

COLETTVILLE (1900)		19565 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC. WALTER GU DIETZEL		040797									
WELL #:		3		RRCID -> 176002		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648									
WELL #:		1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422			
09	6106 X	6106	-0-	-0-		6106	2	N	-0-		-0-
10	6293 X	6292	-0-	-1		6292	2	N	-0-		-0-
11	6260 X	6260	-0-	-0-		6260	2	N	-0-		-0-
12	6384 X	6384	-0-	-0-		6384	2	N	-0-		-0-
01	6324 X	6271	-0-	-53		6271	2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5740	-0-	-112		5740	2	N	-0-		-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION KOLLE GAS UNIT		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #:		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WILLEMIN		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #:		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)		19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC. WALTER DIETZEL		040797									
WELL #:		0001		RRCID -> 258242		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770			
09	2250 X	2105	-0-	-145		2105	2	N	-0-		-0-
10	2325 X	2139	-0-	-186		2139	2	N	-0-		-0-
11	2250 X	2005	-0-	-245		2005	2	N	-0-		-0-
12	2232 X	1907	-0-	-325		1907	2	N	-0-		-0-
01	2232 X	2037	-0-	-195		2037	2	N	-0-		-0-
02	1960 X	1638	-0-	-322		1638	2	N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)		19651 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648									
WELL #:		1 F		RRCID -> 223485		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354													
G.B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 214460		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3657							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

G.B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407							
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-				-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
11	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			N	-0-				-0-
12	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
02	2856 X	1803	-0-	-1053	-0-	1803	2			N	-0-				-0-

COLLETOVILLE CREEK (3600)		19651 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
DIETZEL, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 111965		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLLIER (YEGUA Y-3)		19667 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 202783		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013															

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548													
ROBINSON, VELMA		WELL #: 1		RRCID -> 054684		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLIER (3800 FRIO)										19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548							
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 C		RRCID -> 081148		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COLLIER (4000)										19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ALTA MESA SERVICES, LP										015721							
ROBINSON										WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ZACHRY EXPLORATION, LLC										950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KNEBLICK UNIT										WELL #: 1C		RRCID -> 236042		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

COLLIER (4050)										19667 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ZACHRY EXPLORATION, LLC										950468							
KNEBLICK UNIT										WELL #: 1T		RRCID -> 236044		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047	
09	210	#	73	-0-	-137	-0-	73	2	N	-0-			-0-				
10	217	#	30	-0-	-187	-0-	1	1	N	-0-	29	2	-0-				
11	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	2	N	-0-			-0-				
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-				
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-				
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-				

COLLIER, EAST (MIOCENE)										19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548							
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-				

COLLIER, NORTH (ROBINSON)																		
ALTA MESA SERVICES, LP											19669 140		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ROBINSON											015721							
WELL #: 1											RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2674 - 2677
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				
09		0	5151	-0-	5151	5151	74 1	5077 2		N	-0-			-0-				
*10		7920	7140	-0-	-780	4371	93 1	7047 2		N	-0-			-0-				
*11		7920	7028	-0-	-892	3479	90 1	6938 2		N	-0-			-0-				
*12		8184	6859	-0-	-1325	2154	93 1	6766 2		N	-0-			-0-				
*01		8184	6529	-0-	-1655	499	93 1	6436 2		N	-0-			-0-				
*02		7392	5455	-0-	-1937	-0-	84 1	5371 2		N	-0-			-0-				

COLLIER, NORTH (2930)																		
ALTA MESA SERVICES, LP											19669 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ROBINSON											015721							
WELL #: 1											RRCID ->	269257	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3040 - 3045
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2013 - W/O TO 02-271037																		

COLOGNE (1050)																		
AMPAK OIL COMPANY											19744 207		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
PEREZ											020463							
WELL #: 2											RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1102 - 1104
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-				
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-				
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-				
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-				
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

COLOGNE (1200)																		
BIG LAKE CORPORATION											19744 253		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SALINAS, J. UNIT NO. 1											069458							
WELL #: 2											RRCID ->	188625	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1276 - 1285
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

UNICORN ENERGY, INC.																		
REEVES, CLAUD, ET AL											876322							
WELL #: 1 C											RRCID ->	037250	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1185 - 1205
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

COLOGNE (1400)																		
BIG LAKE CORPORATION											19744 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SALINAS, J.											069458							
WELL #: 7											RRCID ->	203116	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	1411 - 1413
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

COLOGNE (1400)		//CONT.//		19744 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
EXPRESS OIL CO. GORDON				257068			WELL #:	3	RRCID -> 230148	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 1374 - 1384
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (1450)				19744 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
UNICORN ENERGY, INC. REEVES, CLAUD, ET AL				876322			WELL #:	1 T	RRCID -> 037249	COMPL. DATE 09/24/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1425 - 1450
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (1600)				19744 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. -A-				468971			WELL #:	1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1660 - 1666
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (1800)				19744 437	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
COLOGNE PRODUCTION COMPANY SCHAAR, CHRISTIAN "A"				168910			WELL #:	1	RRCID -> 164534	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 2889	PERF. 1770 - 1772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
COLOGNE (1950)				19744 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
EXPRESS OIL CO. GORDON, GEORGE E.				257068			WELL #:	2	RRCID -> 198630	COMPL. DATE 05/26/2002	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1934 - 1936
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLOGNE (2350)		19744 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910												
SCHAAR, CHRISTIAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	110779	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 2448 - 2450					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MIZE, R. N.		WELL #:	1	RRCID ->	173228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2610 - 2630					
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	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #:	6	RRCID ->	196194	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 2874 - 2876					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
REEVES, C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 2836 - 2838					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (3600)		19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910												
SCHUBERT, E.G.		WELL #:	6	RRCID ->	135466	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	4962 PERF. 3592 - 3597					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
VESTAL, H.		WELL #:	1	RRCID ->	129095	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3646 - 3648					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		069458												
		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930				
09	0 N	2	-0-	2 B	-631	2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	1	-0-	1 B	-630	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	3	-0-	3 B	-627	3	2			N	-0-			-0-
12	0 N	1	-0-	1 B	-626	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4 B	-622	4	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-622					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458						CNTY: VICTORIA						
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566						CNTY: VICTORIA						
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070				
09	270 #	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	630 #	45	-0-	-585	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	651 #	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4082 - 4085			
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
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #:		10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
CAROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436			
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
SMITH-CAROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)		19744 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #:		3		RRCID -> 133272		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4544 - 4547			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 MAC SERVICES, INC. 519600
 HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920								
STOFER, M. A.		WELL #:		1 C		RRCID -> 001364		COMPL. DATE 04/06/1958		
						TOTAL DEPTH		N/A		
						PERF.		7710 - 7718		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR		342858								
HAHN, O.F.		WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		
						TOTAL DEPTH		8719		
						PERF.		N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC		189894								
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		
						TOTAL DEPTH		8719		
						PERF.		N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
KURTZ		WELL #:		1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		
						TOTAL DEPTH		11130		
						PERF.		10898 - 10913		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PREWITT		WELL #:		2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999				
						TOTAL DEPTH		11056				
						PERF.		10664 - 10828				
09	1759	X	1759	-0-	-0-	1737	2	22	9	N	20	146
10	1984	X	1849	-0-	-135	1815	2	34	9	N	31	177
11	1920	X	1594	-0-	-326	1570	2	24	9	N	22	199
12	1984	X	1853	-0-	-131	1834	2	19	9	N	17	216
01	1948	X	1948	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15	231
*02	1711	X	1711	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	64

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		453170										
		WELL #:		2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000				
						TOTAL DEPTH		11016				
						PERF.		10665 - 10680				
09	2490	X	2454	-0-	-36	2432	2	22	9	N	20	99
10	2587	X	2587	-0-	-0-	2554	2	33	9	N	30	129
11	2338	X	2338	-0-	-0-	2316	2	22	9	N	20	149
12	2542	X	2393	-0-	-149	2368	2	25	9	N	23	172
01	2626	X	2626	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25	197
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21	218

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
*10	255 N	-0-	-0-	-255	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555												
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890												

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931												
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216												

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
MEIDER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 115245	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10364	- 10390				
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		
09	4440 X	4423	-0-	-17	-0-	743 1	3648 2	N	29	61 1	21		
10	4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	32 9 442 1	1974 2	N	6		27		
11	4410 X	126	-0-	-4284	-0-	7 9 16 1	110 2	N	-0-		27		
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		27		
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		27		
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-			N	-0-		27		

MEIDER G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 204264	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10266	- 10342				
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1750 1	8598 2	N	24		84		
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	26 9 732 1	3271 2	N	3		87		
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	3 9 850 1	5799 2	N	22		109		
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	24 9 1216 1	8795 2	N	30		139		
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	33 9 332 1	1487 2	N	5		144		
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	6 9 54 1	84 2	N	-0-		144		

MEIDER SU				WELL #: 1	RRCID -> 208595	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10254	- 10354				
09	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	369 1	1811 2	N	-0-		81		
10	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	438 1	1956 2	N	5		86		
11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	6 9 253 1	1722 2	N	31		117		
12	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	34 9 312 1	2256 2	N	-0-		117		
01	2387 X	2052	-0-	-335	-0-	372 1	1666 2	N	13		130		
*02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	14 9 1367 1	2099 2	N	8		138		

MEIDER GAS UNIT				WELL #: 7A	RRCID -> 209670	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10395	- 10572				
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	N	-0-		42		
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42		
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		42		
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 2	N	-0-		42		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		42		

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
MCMULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 210510	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 11313	PERF.10326	- 10342				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	2670 N	2336	-0-	-334	-0-	238	1	2090	2	N	7					179
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	376	1	1789	2	N	-0-					179
11	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	334	1	1407	2	N	-0-	98	1			81
12	2418 N	1405	-0-	-1013	-0-	306	1	1099	2	N	-0-					81
01	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	278	1	1006	2	N	-0-					81
02	1624 N	739	-0-	-885	-0-	153	1	586	2	N	-0-					81

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10682	- 10690			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10788	- 10814
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389	- 10432
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10575	- 10585
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	2	N	-0-	8
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	2	N	-0-	8
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	14	1	99	2	N	-0-	8
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	8
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	19	1	83	2	N	-0-	8
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	N	-0-	8

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.11261	- 12690
09	990 N	565	-0-	-425	-0-	96	1	469	2	N	-0-	126
10	806 N	551	-0-	-255	-0-	99	1	441	2	N	-0-	136
						11	9					
11	930 N	662	-0-	-268	-0-	83	1	567	2	N	11	147
						12	9					
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	15	21
						17	9					
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	605	2	N	10	31
						11	9					
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	331	1	508	2	N	9	40
						10	9					

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447				
09	6000 X	5884	-0-	-116	-0-	509	1	5372	2	N	3	116
10	6200 X	6061	-0-	-139	-0-	527	1	5532	2	N	2	118
11	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	506	1	5141	2	N	-0-	118
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	527	1	5236	2	N	1	119
01	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	507	1	4979	2	N	2	121
02	5488 X	3924	-0-	-1564	-0-	361	1	3563	2	N	-0-	121

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600				
09	4230 X	2690	-0-	-1540	-0-	455	1	2235	2	N	-0-	53
10	4991 X	2815	-0-	-2176	-0-	515	1	2300	2	N	-0-	53
11	4830 X	3192	-0-	-1638	-0-	408	1	2784	2	N	-0-	53
12	4991 X	2658	-0-	-2333	-0-	323	1	2335	2	N	-0-	53
01	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	629	1	2815	2	N	-0-	53
02	2968 X	2653	-0-	-315	-0-	1046	1	1607	2	N	-0-	53

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532				
09	9000 X	8265	-0-	-735	-0-	1398	1	6867	2	N	-0-	42
10	9300 X	7747	-0-	-1553	-0-	1417	1	6330	2	N	-0-	42
11	9000 X	8760	-0-	-240	-0-	1120	1	7639	2	N	1	43
12	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	1069	1	7735	2	N	-0-	43
01	9300 X	6236	-0-	-3064	-0-	1139	1	5097	2	N	-0-	43
*02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	557	1	855	2	N	-0-	43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
09	270 X	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N	5	70
10	279 X	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1	71
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6	77
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3	80
01	217 X	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4	84
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	170	2	4	9	N	4	88

CORDELE (CENTAUR)		20585 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
ROSE & SAMPLE		WELL #: 3		RRCID -> 149140		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-					-0-
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-					-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
N S P OPERATING GROUP LLC				598285											
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780						
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	125 R		125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	NO RPT			-0-
11	0 #			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 #			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (2610)				20585 598	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (3190)				20585 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC				598285									
YAUSSI -B-				WELL #: B 12 T	RRCID -> 129596	COMPL. DATE 12/24/1988	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3195	- 3205				
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825)				20585 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441									
ROSE & SAMPLE				WELL #: 2	RRCID -> 151129	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 3728	- 3734				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302									
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 10	RRCID -> 146757	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3823	- 3827				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (3980)				20585 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302									
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 9	RRCID -> 145054	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 3980	- 3985				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000)				20585 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302									
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 2A	RRCID -> 133400	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 3030	- 3302				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL		WELL #:	6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208 PERF. 4426 - 4429	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300								
SPENCER		WELL #:	1	RRCID ->	001393	COMPL. DATE	10/09/1960	TOTAL DEPTH	3776 PERF. 2763 - 2768	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
GAPP OIL & GAS, LLC		293986								
WEARDEN BFE		WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 2798 - 2801	
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
09	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-		-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-		-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185 PERF. 2947 - 2951	
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
09	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
10	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
11	2190 #	1702	-0-	-488	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
12	2139 #	1159	-0-	-980	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
01	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-		N	945	597 1	348
02	2240 #	NO RPT	-0-	-2240	-0-		N	NO RPT		348

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
FREDCO		284921								
WEARDEN CORPORATION		WELL #:	1 A	RRCID ->	155072	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 3710 - 3730	
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
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, EAST (YEGUA)		20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
FREDCO		284921								
WEARDEN CORPORATION		WELL #:	1 A	RRCID ->	155072	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 3710 - 3730	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY)		20593 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSEI -A-		WELL #: 3		RRCID -> 130670		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (STRAY 2250)		20593 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 C		RRCID -> 129595		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (TIGER)		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI		WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
YAUSSEI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI -A-		WELL #: 4		RRCID -> 131252		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JOLLY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 170641		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI B SWD		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3900 CROWDER)		20593 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #: 2		RRCID -> 267642		COMPL. DATE 04/13/2012								
YAUSSI						TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4024 - 4026								
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994								
PRESSLEY, EDMONIA						TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESSLEY, EDMONIA		20593 1000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		178030		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006								
						TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN (WILCOX LULING 7200)		20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
UNION SULPHUR CO.		876920		WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944								
SPIELHAGEN, E. J.						TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7170 - 7177								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008								
PETERSON						TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958								
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	180	1	609	2	N	-0-					181
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	181	1	622	2	N	-0-					181
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	142	1	407	2	N	-0-					181
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	144	1	605	2	N	16					197
						18	9									
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	143	1	527	2	N	2					199
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	2	9			N	NO RPT					199
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
YOUNG, S.E. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981								
						TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9746 - 9755								
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRKS BROTHERS 220830
 PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 #	1723	-0-	-617	-0-	389 1	1334 2	N	-0-			-0-
10	2418 #	1192	-0-	-1226	-0-	332 1	860 2	N	-0-			-0-
11	2550 #	962	-0-	-1588	-0-	354 1	608 2	N	-0-			-0-
12	2635 #	575	-0-	-2060	-0-	359 1	216 2	N	-0-			-0-
01	2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450 1	23 2	N	-0-			-0-
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	301	-0-	-59 B	-10413	7 1	274 2	Y	18			44
						20 9						
10	341 N	357	-0-	16 B	-10397	11 1	322 2	Y	22	54	1	12
						24 9						
11	360 N	323	-0-	-37 B	-10397	9 1	301 2	Y	12			24
						13 9						
12	310 N	399	-0-	89 B	-10308	11 1	353 2	Y	32	26	1	30
						35 9						
01	372 N	272	-0-	-100 B	-10308	9 1	249 2	Y	13			43
						14 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-10308			Y	NO RPT			43

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2280	-0-	2280 B	1840	2256 2	24 9	N	22			68
10	4190 X	2350	-0-	-1840 B	-0-	2339 2	11 9	N	10			78
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2084 2	74 9	N	67	100	1	45
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2180 2	23 9	N	21			66
01	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423 2	41 9	N	37			103
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-			N	NO RPT			103

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	2059	-0-	-131 B	-65075	2045 2	14 9	N	13			55
10	2294 N	1966	-0-	-328 B	-65075	1951 2	15 9	N	14			69
11	2070 N	1928	-0-	-142 B	-65075	1876 2	52 9	N	47	95 1		21
12	0 N	1995	-0-	1995 B	-63080	1974 2	21 9	N	19			40
01	1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980 2	26 9	N	24			64
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792 B	-63027			N	NO RPT			64

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

09	1080 N	1379	-0-	299 B	-19116	1355 2	24 9	N	22	175 1		66
10	1302 N	986	-0-	-316 B	-19116	941 2	45 9	N	41			107
11	1230 N	1517	-0-	287 B	-18829	1478 2	39 9	N	35			142
12	1426 N	1160	-0-	-266 B	-18829	1148 2	12 9	N	11			153
01	992 N	1129	-0-	137 B	-18692	1105 2	24 9	N	22			175
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-18692	1049 2	62 9	N	56	36 1		195

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

09	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2139 2	26 9	N	24			106
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1411 2	22 9	N	20			126
11	1920 N	1418	-0-	-502 B	-0-	1397 2	21 9	N	19			145
12	2232 N	533	-0-	-1699 B	-0-	533 2		N	-0-			145
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1808 2	21 9	N	19			164
*02	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2209 2	59 9	N	54	36 1		182

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

09	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	995 2	19 9	N	17			96
10	899 N	571	-0-	-328 B	-0-	547 2	24 9	N	22			118
11	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	771 2	29 9	N	26			144
12	1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	850 2	28 9	N	25			169
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	731 2	23 9	N	21			190
02	756 N	722	-0-	-34 B	-0-	664 2	58 9	N	53	206 1		37

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

09	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1750 2	17 9	N	15			216
10	1643 N	897	-0-	-746 B	-0-	883 2	14 9	N	13	180 1		49
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1468 2	35 9	N	32			81
12	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1779 2	13 9	N	12			93
01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1482 2	41 9	N	37			130
02	1400 N	1398	-0-	-2 B	-0-	1342 2	56 9	N	51	36 1		145

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (2600 FRIO)		20876 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY		802713													
DIRKS-MCKENZIE		WELL #: 10		RRCID -> 086139		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658							
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD, NW (12400)		21026 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
COLORADO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 12514							
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
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	384 1	285 2	N	48					112
							53 9								
10	773	R	773	-0-	-0-	-0-	364 1	312 2	N	88	169 1				31
							97 9								
11	690	#	521	-0-	-169	-0-	261 1	243 2	N	15					46
							17 9								
12	744	#	26	-0-	-718	-0-	19 1	4 2	N	3					49
							3 9								
01	775	#	16	-0-	-759	-0-	16 1		N	-0-					49
02	700	#	238	-0-	-462	-0-	120 1	115 2	N	3					52
							3 9								

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
CB ENERGY, LLC		119856													
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498							
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
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2742 2	200 9	N	182	186 1				281
10	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	2820 2	212 9	N	193	189 1				285
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	2737 2	180 9	N	164	189 1				260
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2855 2	196 9	N	178	188 1				250
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2731 2	163 9	N	148	191 1				207
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT					207

PEDERNALES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456							
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
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1940 2	101 9	N	92	189 1				398
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1872 2	36 9	N	33					431
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1806 2	63 9	N	57					488
12	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	1621 2	67 9	N	61	191 1				358
01	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	1583 2	52 9	N	47					405
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT					405

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
JIN PETROLEUM LLC		432947													
DRAPALLA, I		WELL #: 1		RRCID -> 123686		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.// 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	5			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	5			N	-0-					-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	5			N	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	5			N	-0-					-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	5			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	551				N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
RED BREAST WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-

COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

POLINARD-LEE WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//										21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY										//CONT.// 139584			
MILLER-THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)										21048 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP										521516			
SCHAEFER, E. C.										WELL #: 1 U	RRCID -> 042458	COMPL. DATE 08/09/1967	TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)										21048 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.										864806			
KRUEGER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 149162	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)										21048 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC.										858360			
BUEHRIG										WELL #: 5 L	RRCID -> 084738	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	

COUSIN (4100)										21165 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC.										665867			
GEO-GOLDENROD										WELL #: 04	RRCID -> 202573	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CRAIN (3100)		21460 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
MCCAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 232565		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3232 - 3243		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
O'CONNOR-HEWITT		WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854		
09	8220 X	6861	-0-	-1359 B	-0-	108 1	6753 3	Y	-0-	-0-
10	8494 X	7852	-0-	-642 B	-0-	128 1	7724 3	Y	-0-	-0-
11	8220 X	7175	-0-	-1045 B	-0-	324 1	6851 3	Y	-0-	-0-
12	7626 X	7103	-0-	-523 B	-0-	366 1	6737 3	Y	-0-	-0-
01	7843 X	6952	-0-	-891 B	-0-	341 1	6611 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078 B	6078	344 1	5734 3	Y	-0-	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818		
09	4230 X	3380	-0-	-850	-0-	684 1	2696 2	N	-0-	-0-
10	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	704 1	2694 2	N	-0-	-0-
11	4230 X	3042	-0-	-1188	-0-	704 1	2338 2	N	-0-	-0-
12	4371 X	2295	-0-	-2076	-0-	704 1	1591 2	N	-0-	-0-
01	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	684 1	2365 2	N	-0-	-0-
02	3164 X	2499	-0-	-665	-0-	612 1	1887 2	N	-0-	-0-
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278					
09	8610 X	1873	-0-	-6737	-0-	320 1	1553 3	Y	-0-					-0-
10	10137 X	376	-0-	-9761	-0-	179 1	197 3	Y	-0-					-0-
11	9810 X	7406	-0-	-2404	-0-	336 1	7070 3	Y	-0-					-0-
12	10137 X	8452	-0-	-1685	-0-	437 1	8015 3	Y	-0-					-0-
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437 1	8435 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	348 1	5762 3	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412					
09	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	1596 1	12047 2	N	754	543 1				468
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1393 1	10926 2	N	685	915 1				238
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1193 1	9622 2	N	629	357 1				510
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1178 1	8803 2	N	592	920 1				182
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097 1	7714 2	N	504	358 1				328
*02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584 1	5987 2	N	423	361 1				390
						465 9								

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		2	RRCID ->	269032	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11120 - 11189
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	
*05		27980 X	27980	-0-	-0-	291 1	24720 3	Y	2699	2470 1	566	
						2969 9						
*06		22411 X	22411	-0-	-0-	322 1	19727 3	Y	2147	1862 1	851	
						2362 9						
07		23930 X	23930	-0-	-0-	243 1	21329 3	Y	2144	2273 1	722	
						2358 9						
08		18531 X	18531	-0-	-0-	258 1	16472 3	Y	1637	1871 1	488	
						1801 9						
09		33690 X	13147	-0-	-20543	309 1	11455 3	Y	1257	1131 1	614	
						1383 9						
10		28148 X	15184	-0-	-12964	459 1	13245 3	Y	1345	1311 1	648	
						1480 9						
11		23160 X	18994	-0-	-4166	775 1	16860 3	Y	1235	1512 1	371	
						1359 9						
12		23932 X	13602	-0-	-10330	656 1	12024 3	Y	838	560 1	649	
						922 9						
01		18538 X	14543	-0-	-3995	662 1	12813 3	Y	971	1130 1	490	
						1068 9						
02	DLQ	G-10	11969	-0-	11969	631 1	10509 3	Y	754	754 1	490	
						829 9						

CROCKER (WX. 10,800)		21757 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.		429659										
CROCKER		WELL #:		1ST	RRCID ->	252628	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10888 - 10900
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-		N	-0-		198	
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		198	
11		4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		198	
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		198	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		198	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		198	

CROFT (SLICK)		21781 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN		895450										
COPELAND, A. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	001448	COMPL. DATE	05/21/1956	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6834 - 6848
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUERO, S. (BLK. II 10,000)		22148 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
WOLF, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	032471	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	9986 - 9996
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED	04/22/2013	-	PLUGGED	04-22-2013					

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545																
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997																
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

09	3030 #	2998	-0-	-32	-0-	-0-	150	1	2817	3	N	28	161	1	63	
							31	9								
10	3131 #	3127	-0-	-4	-0-	-0-	150	1	2910	3	N	61			124	
							67	9								
11	3060 #	2870	-0-	-190	-0-	-0-	150	1	2657	3	N	57			181	
							63	9								
12	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3148	3	N	60			241	
							66	9								
01	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	3	N	80	169	1	152	
							88	9								
*02	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	53			205	
							58	9								

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214																
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

09	DLQ G-10	6611	-0-	6611	12784	-0-	727	1	5595	2	N	263	363	1	154	
							289	9								
10	DLQ G-10	6168	-0-	6168	18952	-0-	763	1	5284	2	N	110			264	
							121	9								
11	22855 X	3903	-0-	-18952	-0-	-0-	510	1	3336	2	N	52	179	1	137	
							57	9								
12	5735 X	1372	-0-	-4363	-0-	-0-	527	1	815	2	N	27			164	
							30	9								
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	5655	2	N	158	184	1	138	
							174	9								
*02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	4971	2	N	84			222	
							92	9								

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940															
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	7898	-0-	677	1	4473	2	N	15			239
							17	9							
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	12705	-0-	725	1	4061	2	N	19	184	1	74
							21	9							
11	16526 X	3821	-0-	-12705	-0-	-0-	510	1	3311	2	N	-0-			74
12	6727 X	4392	-0-	-2335	-0-	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			74
01	5332 X	3339	-0-	-1993	-0-	-0-	527	1	2812	2	N	-0-			74
02	4816 X	2959	-0-	-1857	-0-	-0-	476	1	2483	2	N	-0-			74

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591							
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WALSTON-PETTUS		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560							
09	3360 #	2606	-0-	-754	-0-	889	1	1711	2	N	5				85
10	3472 #	2982	-0-	-490	-0-	989	1	1967	2	N	24				109
11	3120 #	2121	-0-	-999	-0-	960	1	1121	2	N	36				145
12	3224 #	3014	-0-	-210	-0-	952	1	2027	2	N	32	109	1		68
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-						-0-				68
*02	2158	2158	-0-	-0-	-0-	680	1	1469	2	N	8				76

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
CLIFF FROMME		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485							
09	8280 X	6880	-0-	-1400	-0-	1218	1	5555	2	N	97	175	1		142
10	7471 X	7054	-0-	-417	-0-	1249	1	5682	2	N	112	174	1		80
11	7230 X	6518	-0-	-712	-0-	1200	1	5241	2	N	70				150
12	7099 X	6392	-0-	-707	-0-	1203	1	5018	2	N	155	170	1		135
01	7099 X	4657	-0-	-2442	-0-	1028	1	3586	2	N	39				174
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937	1	3001	2	N	117	169	1		122

WALSTON-PETTUS A		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822									
09	1350 X	840	-0-	-510	-0-	158	1	458	2	N	204	177	1		224
10	1395 X	574	-0-	-821	-0-	224	9	271	2	N	190	351	1		63
11	990 X	163	-0-	-827	-0-	94	1	11	2	N	132				195
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	209	9	520	2	N	263	255	1		203
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	7	1	2850	2	N	203	182	1		224
*02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	145	9	917	2	N	265	361	1		128

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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
09	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	456	1	2083	2	N	2					115
						2	9									
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	484	1	2200	2	N	5					120
						6	9									
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	476	1	2080	2	N	63					183
						69	9									
12	2635 X	2501	-0-	-134	-0-	483	1	2018	2	N	-0-	104	1			79
01	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	533	1	1857	2	N	19					98
						21	9									
02	2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486	1	1555	2	N	16					114
						18	9									

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

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
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6439	2	141	9	N	128	170	1			124
10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5702	2	246	9	N	224	169	1			179
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4840	2	150	9	N	136	172	1			143
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6584	2	174	9	N	158	174	1			127
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6656	2	150	9	N	136	172	1			91
*02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6177	2	114	9	N	104					195

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													109333									
HOOKS													WELL #: 1		RRCID -> 247053		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13739 - 18525	
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								
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			81								
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			81								
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			81								
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			81								
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			81								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			81								

MARALDO A403													WELL #: 1		RRCID -> 250474		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12996		PERF. N/A	
09	19950	X	13922	-0-	-6028 B	-19379	1	1	10829	3	N	2811	2810	1	114							
							3092	9														
10	20615	X	13390	-0-	-7225 B	-19379	79	1	10283	3	N	2753	2581	1	286							
							3028	9														
11	19950	X	8237	-0-	-11713 B	-19379	376	1	6037	3	N	1658	1705	1	239							
							1824	9														
12	14570	X	3967	-0-	-10603 B	-19379	352	1	2799	3	N	742	870	1	111							
							816	9														
01	14570	X	9274	-0-	-5296 B	-19379	707	1	6149	3	N	2198	1730	1	579							
							2418	9														
02	12992	X	11207	-0-	-1785 B	-19379	710	1	7923	3	N	2340	2551	1	368							
							2574	9														

BUTLER A-304													WELL #: 2		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741		PERF.14128 - 17650	
09	15330	X	12131	-0-	-3199 B	-0-	1021	1	9154	2	N	1778	1738	1	238							
							1956	9														
10	15841	X	13853	-0-	-1988 B	-0-	1100	1	10682	2	N	1883	1938	1	183							
							2071	9														
11	15330	X	11900	-0-	-3430 B	-0-	775	1	9223	2	N	1729	1725	1	187							
							1902	9														
12	14508	X	8545	-0-	-5963 B	-0-	721	1	7032	2	N	720	759	1	148							
							792	9														
01	14847	X	14847	-0-	-0- B	-0-	1156	1	11206	2	N	2259	2323	1	84							
							2485	9														
02	12516	X	10932	-0-	-1584 B	-0-	1069	1	8222	2	N	1492	1408	1	168							
							1641	9														

HAMILTON TRUST A-405													WELL #: 1		RRCID -> 259352		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 12748		PERF.13198 - 17286	
09	13680	X	10444	-0-	-3236 B	-0-	2321	1	5514	2	N	2372	1899	1	602							
							2609	9														
10	14136	X	6280	-0-	-7856 B	-0-	1215	1	3683	2	N	1256	1713	1	145							
							1382	9														
11	13680	X	9943	-0-	-3737 B	-0-	85	1	6943	2	N	2650	2591	1	204							
							2915	9														
12	16224	X	16224	-0-	-0- B	-0-	11	1	11992	2	N	3837	3842	1	199							
							4221	9														
01	14136	X	13790	-0-	-346 B	-0-	1152	1	9609	2	N	2754	2782	1	171							
							3029	9														
*02	11577	X	11577	-0-	-0- B	-0-	1380	1	7419	2	N	2525	2076	1	620							
							2778	9														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		11040 X	10843	-0-	-197 B	-0-	2	1	8542	2	N	2090	2844	1	113
							2299	9							
10		11439 X	7330	-0-	-4109 B	-0-	1	1	5186	2	N	1948	1965	1	96
							2143	9							
11		11070 X	6718	-0-	-4352 B	-0-	5	1	4768	2	N	1768	1079	1	785
							1945	9							
12		11439 X	7834	-0-	-3605 B	-0-	34	1	5104	2	N	2451	2918	1	318
							2696	9							
01		11191 X	5318	-0-	-5873 B	-0-	17	1	3626	2	N	1523	1748	1	93
							1675	9							
02		10108 X	4838	-0-	-5270 B	-0-	1	1	3553	2	N	1167	1087	1	173
							1284	9							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106															

09		7470 X	6798	-0-	-672 B	-259432	2845	1	3073	2	N	800	1005	1	105
							880	9							
10		7719 X	2667	-0-	-5052 B	-259432	539	1	1432	2	N	633	516	1	222
							696	9							
11		7470 X	1486	-0-	-5984 B	-259432	493	1	711	2	N	256	331	1	147
							282	9							
12		7719 X	7995	-0-	276 B	-259156	1728	1	5003	2	N	1149	1019	1	277
							1264	9							
*01		7719 X	10554	-0-	2835 B	-256321	2721	1	5953	2	N	1709	1758	1	228
							1880	9							
02		6356 X	6917	-0-	561 B	-255760	1856	1	3960	2	N	1001	1020	1	209
							1101	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752															

09		12900 X	10267	-0-	-2633 B	-0-	3	1	8922	2	N	1220	1211	1	188
							1342	9							
10		13330 X	9170	-0-	-4160 B	-0-	711	1	6885	2	N	1431	1336	1	283
							1574	9							
11		12900 X	10478	-0-	-2422 B	-0-	1254	1	7559	2	N	1514	1520	1	277
							1665	9							
12		21075 X	21075	-0-	-0- B	-0-	1393	1	15683	2	N	3635	3766	1	146
							3999	9							
01		12586 X	11226	-0-	-1360 B	-0-	1512	1	7909	2	N	1641	1597	1	190
							1805	9							
02		9772 X	6742	-0-	-3030 B	-0-	1195	1	3489	2	N	1871	1567	1	494
							2058	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															

09		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	1807	1	5895	2	N	855	1123	1	84
							941	9							
10		8742 X	5382	-0-	-3360 B	-0-	246	1	4388	2	N	680	693	1	71
							748	9							
11		8460 X	6480	-0-	-1980 B	-0-	100	1	5279	2	N	1001	872	1	200
							1101	9							
12		8742 X	6861	-0-	-1881 B	-0-	117	1	5613	2	N	1028	1041	1	187
							1131	9							
01		8742 X	6514	-0-	-2228 B	-0-	73	1	5610	2	N	755	699	1	243
							831	9							
02		7896 X	6157	-0-	-1739 B	-0-	450	1	4740	2	N	879	720	1	402
							967	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	27640 X	27640	-0-	-0- B	-0-	285	1	22173	2	N	4711	4711	0	244
						5182	9							
10	25777 X	25777	-0-	-0- B	-0-	313	1	20676	2	N	4353	3936	0	178 1 483
						4788	9							
11	24605 X	24605	-0-	-0- B	-0-	400	1	19496	2	N	4281	3344	0	1115 1 305
						4709	9							
12	23994 X	23785	-0-	-209 B	-0-	340	1	19053	2	N	3993	2896	0	1088 1 314
						4392	9							
01	27300 X	27300	-0-	-0- B	-0-	170	1	22572	2	N	4144	4144	0	314
						4558	9							
02	21672 X	21447	-0-	-225 B	-0-	114	1	17850	2	N	3166	3166	0	314
						3483	9							
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
09	3180 X	1441	-0-	-1739 B	-0-	119	1	882	3	N	400	542	1	357
						440	9							
10	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	185	1	3321	3	N	955	93	0	890 1 329
						1051	9							
11	2370 X	1338	-0-	-1032 B	-0-	549	1	789	9	N	717	716	0	64 1 266
						-1122	9							
12	2449 X	1327	-0-	-1122 B	-0-	557	1	770	9	N	700	700	0	266
						4278	9							
01	4278 X	1138	-0-	-3140 B	-0-	461	1	677	9	N	615	615	0	266
						390	1	601	9	N	546	546	0	266
02	3920 X	991	-0-	-2929 B	-0-	390	1	601	9	N	546	546	0	266
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
09	25260 X	21026	-0-	-4234 B	-0-	1131	1	14451	3	N	4949	4794	1	531
						5444	9							
10	26102 X	25161	-0-	-941 B	-0-	1099	1	17703	3	N	5781	5977	1	335
						6359	9							
11	25260 X	18420	-0-	-6840 B	-0-	965	1	14256	3	N	2908	1437	0	1577 1 229
						3199	9							
12	26102 X	22524	-0-	-3578 B	-0-	1217	1	15364	3	N	5403	4643	0	363 1 626
						5943	9							
01	26102 X	22777	-0-	-3325 B	-0-	742	1	15882	3	N	5594	2994	0	2463 1 763
						6153	9							
*02	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	657	1	21463	3	N	6764	2852	0	4428 1 247
						7440	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
09	8720 X	8720	-0-	-0- B	-0-	219	1	8006	2	N	450	349	1	163
						495	9							
10	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	428	1	3509	2	N	490	536	1	117
						539	9							
11	4170 X	3351	-0-	-819 B	-0-	341	1	2424	2	N	533	354	1	296
						586	9							
12	4309 X	4171	-0-	-138 B	-0-	390	1	3115	2	N	605	360	1	541
						666	9							
01	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	489	1	3708	2	N	758	1106	1	193
						834	9							
02	3892 X	493	-0-	-3399 B	-0-	245	1	248	2	N	-0-			193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	24870 X	16481	-0-	-8389 B	-0-	12788	2	3693	9	N	3357	3704	1	134
10	23219 X	13972	-0-	-9247 B	-0-	10641	2	3331	9	N	3028	3047	1	115
11	19710 X	16531	-0-	-3179 B	-0-	135	1	12480	2	N	3560	888	0	621
						3916	9							
12	18879 X	14784	-0-	-4095 B	-0-	253	1	11175	2	N	3051	3230	1	442
						3356	9							
01	18724 X	11684	-0-	-7040 B	-0-	470	1	8071	2	N	2857	37	0	588
						3143	9							
02	15428 X	7509	-0-	-7919 B	-0-	455	1	3894	2	N	2873	2992	1	469
						3160	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
09	38220 X	34621	-0-	-3599 B	-0-	839	1	28615	2	N	4697	4372	1	535
						5167	9							
10	39494 X	28318	-0-	-11176 B	-0-	810	1	23067	2	N	4037	4242	1	330
						4441	9							
11	38220 X	28646	-0-	-9574 B	-0-	800	1	23348	2	N	4089	3955	1	464
						4498	9							
12	39494 X	27685	-0-	-11809 B	-0-	784	1	22499	2	N	4002	4127	1	339
						4402	9							
01	39494 X	26291	-0-	-13203 B	-0-	847	1	21231	2	N	3830	3767	1	402
						4213	9							
02	32312 X	22367	-0-	-9945 B	-0-	722	1	18133	2	N	3193	3153	1	442
						3512	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
09	52028 X	52028	-0-	-0- B	-0-	474	1	39951	3	N	10548	10187	1	672
						11603	9							
*10	55815 X	55815	-0-	-0- B	-0-	464	1	42624	3	N	11570	11892	1	350
						12727	9							
11	49882 X	49882	-0-	-0- B	-0-	427	1	38530	3	N	9932	10124	1	158
						10925	9							
12	22456 X	22456	-0-	-0- B	-0-	297	1	17003	3	N	4687	3877	1	968
						5156	9							
*01	27281 X	27281	-0-	-0- B	-0-	478	1	20196	3	N	6006	6101	1	873
						6607	9							
*02	45039 X	45039	-0-	-0- B	-0-	432	1	34429	3	N	9253	9650	1	476
						10178	9							

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668														
09	40762 X	40762	-0-	-0- B	-0-	400	1	29201	3	N	10146	10031	1	378
						11161	9							
10	52991 X	52991	-0-	-0- B	-0-	537	1	38353	3	N	12819	12887	1	310
						14101	9							
11	45699 X	45699	-0-	-0- B	-0-	617	1	32976	3	N	11005	1404	0	187
						12106	9							
12	33212 X	33212	-0-	-0- B	-0-	298	1	23268	3	N	8769	8601	0	355
						9646	9							
01	41250 X	41250	-0-	-0- B	-0-	365	1	30220	3	N	9695	3793	0	199
						10665	9							
*02	37479 X	37479	-0-	-0- B	-0-	367	1	26109	3	N	10003	2976	0	195
						11003	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238															
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	

09		80610 X	80610	-0-	-0- B	-0-	450	1	67121	2	N	11854	11365	1	833
							13039	9							
10		74109 X	74109	-0-	-0- B	-0-	648	1	62561	2	N	9909	10059	1	683
							10900	9							
11		87074 X	87074	-0-	-0- B	-0-	648	1	72844	2	N	12347	12074	0	263
							13582	9					693	1	
12		74567 X	74567	-0-	-0- B	-0-	699	1	62611	2	N	10234	8617	0	121
							11257	9							
01		106740 X	106740	-0-	-0- B	-0-	670	1	90935	2	N	13759	13100	0	236
							15135	9							
*02		103369 X	103369	-0-	-0- B	-0-	272	1	89134	2	N	12694	11480	0	178
							13963	9							

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746															
09		43290 X	29183	-0-	-14107 B	-0-	772	1	21097	2	N	6649	6597	1	405
							7314	9							
10		42780 X	29558	-0-	-13222 B	-0-	759	1	21746	2	N	6412	752	0	441
							7053	9							
11		36660 X	23684	-0-	-12976 B	-0-	347	1	16940	2	N	5815	4604	0	359
							6397	9							
12		33697 X	24736	-0-	-8961 B	-0-	384	1	18014	2	N	5762	5226	0	337
							6338	9							
01		32426 X	25051	-0-	-7375 B	-0-	394	1	18775	2	N	5347	4455	0	314
							5882	9							
02		27244 X	23178	-0-	-4066 B	-0-	325	1	17432	2	N	4928	4560	0	336
							5421	9							

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028															
09		77310 X	77148	-0-	-162 B	-0-	680	1	56208	2	N	18418	18200	1	1192
							20260	9							
*10		90294 X	90294	-0-	-0- B	-0-	716	1	66557	2	N	20928	21322	1	798
							23021	9							
11		77310 X	76871	-0-	-439 B	-0-	684	1	55158	2	N	19117	12639	0	101
							21029	9							
12		79887 X	56791	-0-	-23096 B	-0-	689	1	40584	2	N	14107	8954	0	429
							15518	9							
01		79887 X	71506	-0-	-8381 B	-0-	313	1	51493	2	N	17909	15405	0	982
							19700	9							
*02		78671 X	78671	-0-	-0- B	-0-	360	1	57528	2	N	18894	12820	0	507
							20783	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
09		40710 X	37091	-0-	-3619 B	-0-	389	1	30567	3	N	5577	4682	0	639
							6135	9							
*10		41230 X	34830	-0-	-6400 B	-0-	167	1	30001	3	N	4238	3996	0	345
							4662	9							
11		36840 X	31605	-0-	-5235 B	-0-	86	1	26906	3	N	4194	4194	0	345
							4613	9							
12		38316 X	20891	-0-	-17425 B	-0-	158	1	17711	3	N	2747	2747	0	345
							3022	9							
01		38316 X	31692	-0-	-6624 B	-0-	503	1	26988	3	N	3819	3819	0	345
							4201	9							
02		34608 X	29948	-0-	-4660 B	-0-	534	1	24964	3	N	4045	3459	0	239
							4450	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		30360 X	27879	-0-	-2481 B	-0-	954	1	22317	3	N	294
							4608	9				
10		32054 X	21264	-0-	-10790 B	-0-	232	1	17444	3	N	234
							3588	9				
11		31020 X	14945	-0-	-16075 B	-0-	107	1	12694	3	N	213
							2144	9				
12		32054 X	23157	-0-	-8897 B	-0-	576	1	18410	3	N	999
							4171	9			6 0	3000 1
01		28799 X	20575	-0-	-8224 B	-0-	214	1	16943	3	N	505
							3418	9				
02		26012 X	23906	-0-	-2106 B	-0-	15	1	19642	3	N	569
							4249	9				

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894												
09		10440 X	7256	-0-	-3184 B	-0-	2129	1	4444	2	N	116
							683	9				
10		9083 X	6848	-0-	-2235 B	-0-	2347	1	3743	2	N	85
							758	9				
11		8550 X	6991	-0-	-1559 B	-0-	2524	1	3402	2	N	149
							1065	9				
12		7564 X	7436	-0-	-128 B	-0-	2322	1	4276	2	N	355
							838	9				
01		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	2719	1	4657	2	N	100
							520	9				
02		6776 X	1449	-0-	-5327 B	-0-	493	1	572	2	N	78
							384	9				

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561												
09		40500 X	30963	-0-	-9537 B	-0-	1149	1	22951	3	N	586
							6863	9				
10		41850 X	26387	-0-	-15463 B	-0-	1039	1	19603	3	N	465
							5745	9				
11		40500 X	27605	-0-	-12895 B	-0-	721	1	20184	3	N	422
							6700	9				
12		38068 X	25387	-0-	-12681 B	-0-	161	1	19712	3	N	261
							5514	9				
01		31992 X	29496	-0-	-2496 B	-0-	651	1	22340	3	N	463
							6505	9				
02		28896 X	27285	-0-	-1611 B	-0-	763	1	20411	3	N	254
							6111	9				

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055												
09		47338 X	47338	-0-	-0- B	-0-	564	1	33663	3	N	668
							13111	9				
10		46008 X	46008	-0-	-0- B	-0-	515	1	33033	3	N	1156
							12460	9				
11		30814 X	30814	-0-	-0- B	-0-	460	1	24568	3	N	124
							5786	9				
12		28714 X	28714	-0-	-0- B	-0-	614	1	20203	3	N	790
							7897	9				
01		36182 X	36182	-0-	-0- B	-0-	359	1	26015	3	N	739
							9808	9				
*02		39536 X	39536	-0-	-0- B	-0-	511	1	27758	3	N	145
							11267	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
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

09		46500 X	32299	-0-	-14201 B	-0-	416 1	25351 2		N	5938	5896 1		424
							6532 9							
10		44144 X	29120	-0-	-15024 B	-0-	163 1	22829 2		N	5571	808 0	4940 1	247
							6128 9							
11		40440 X	18262	-0-	-22178 B	-0-	370 1	13889 2		N	3639	3500 0	186 1	200
							4003 9							
12		38378 X	13619	-0-	-24759 B	-0-	309 1	10587 2		N	2475	1134 0	1290 1	251
							2723 9							
01		34906 X	16203	-0-	-18703 B	-0-	493 1	12422 2		N	2989	2706 0	180 1	354
							3288 9							
02		30156 X	22044	-0-	-8112 B	-0-	564 1	16340 2		N	4673	2907 0	1770 1	350
							5140 9							

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
09		62122 X	62122	-0-	-0- B	-0-	697 1	50950 2		N	9523	9606 1		363
							10475 9							
*10		59452 X	59452	-0-	-0- B	-0-	851 1	48469 2		N	9211	8904 1		670
							10132 9							
11		62077 X	62077	-0-	-0- B	-0-	810 1	50087 2		N	10164	8806 0	1952 1	76
							11180 9							
12		65627 X	65627	-0-	-0- B	-0-	928 1	53313 2		N	10351	2026 0	8013 1	388
							11386 9							
01		63737 X	63737	-0-	-0- B	-0-	1226 1	50994 2		N	10470	9017 0	1626 1	215
							11517 9							
*02		63100 X	63100	-0-	-0- B	-0-	502 1	51903 2		N	9723	6107 0	3261 1	570
							10695 9							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
09		58380 X	51156	-0-	-7224 B	-0-	2703 1	39666 2		N	7988	7373 1		780
							8787 9							
*10		60326 X	47526	-0-	-12800 B	-0-	2372 1	36710 2		N	7676	7839 1		617
							8444 9							
*11		58380 X	40446	-0-	-17934 B	-0-	1840 1	31050 2		N	6869	6737 1		749
							7556 9							
12		60326 X	42383	-0-	-17943 B	-0-	2874 1	32845 2		N	6058	6633 1		174
							6664 9							
*01		59489 X	41369	-0-	-18120 B	-0-	3311 1	30690 2		N	6698	6666 1		206
							7368 9							
02		47740 X	35669	-0-	-12071 B	-0-	3363 1	26209 2		N	5543	5370 1		379
							6097 9							

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
09		67950 X	45833	-0-	-22117 B	-0-	592 1	35220 2		N	9110	8515 0	556 1	158
							10021 9							
10		70215 X	42723	-0-	-27492 B	-0-	485 1	32720 2		N	8653	7089 0	1584 1	138
							9518 9							
11		67950 X	45862	-0-	-22088 B	-0-	402 1	35304 2		N	9233	9109 0	172 1	90
							10156 9							
12		60078 X	39902	-0-	-20176 B	-0-	391 1	31040 2		N	7701	7701 0		90
							8471 9							
01		47368 X	36420	-0-	-10948 B	-0-	363 1	27981 2		N	7342	5432 0	1672 1	328
							8076 9							
02		42812 X	31620	-0-	-11192 B	-0-	326 1	24330 2		N	6331	2781 0	3505 1	373
							6964 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	43555 X	43555	-0-	-0- B	-0-	336	1	35148	2	N	7337	7715	1	129
						8071	9							
10	41167 X	41167	-0-	-0- B	-0-	474	1	32914	2	N	7072	6841	1	360
						7779	9							
11	37950 X	35142	-0-	-2808 B	-0-	116	1	28615	2	N	5828	3592	0	2399 1 197
						6411	9							
12	39215 X	38251	-0-	-964 B	-0-	76	1	31707	2	N	5880	259	0	5384 1 434
						6468	9							
01	39215 X	32247	-0-	-6968 B	-0-	34	1	26385	2	N	5298	756	0	4697 1 279
						5828	9							
02	35420 X	30466	-0-	-4954 B	-0-	161	1	24550	2	N	5232	2515	0	2734 1 262
						5755	9							
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
09	53100 X	46238	-0-	-6862 B	-0-	659	1	40445	2	N	4667	5073	1	641
						5134	9							
10	80394 X	80394	-0-	-0- B	-0-	1205	1	69565	2	N	8749	8642	1	748
						9624	9							
11	71094 X	71094	-0-	-0- B	-0-	994	1	62011	2	N	7354	7551	1	551
						8089	9							
12	70759 X	70759	-0-	-0- B	-0-	882	1	61860	2	N	7288	7227	1	612
						8017	9							
01	54870 X	18796	-0-	-36074 B	-0-	512	1	16548	2	N	1578	1990	1	200
						1736	9							
*02	62914 X	62914	-0-	-0- B	-0-	713	1	53823	2	N	7616	7589	1	227
						8378	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
09	70860 X	70860	-0-	-0- B	-0-	688	1	58011	2	N	11055	10847	1	728
						12161	9							
10	71470 X	71470	-0-	-0- B	-0-	589	1	58810	2	N	10974	11202	1	500
						12071	9							
11	70768 X	70768	-0-	-0- B	-0-	621	1	58156	2	N	10901	10958	1	443
						11991	9							
12	64291 X	64291	-0-	-0- B	-0-	583	1	52366	2	N	10311	9385	1	1369
						11342	9							
01	68437 X	68437	-0-	-0- B	-0-	438	1	56634	2	N	10332	11051	1	650
						11365	9							
*02	76229 X	76229	-0-	-0- B	-0-	475	1	63377	2	N	11252	11216	1	686
						12377	9							
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
09	57600 X	36397	-0-	-21203 B	-0-	666	1	31988	2	N	3403	3249	1	586
						3743	9							
10	59520 X	42272	-0-	-17248 B	-0-	505	1	38014	2	N	3412	3443	1	555
						3753	9							
11	59368 X	59368	-0-	-0- B	-0-	1046	1	52065	2	N	5688	5617	1	626
						6257	9							
12	72911 X	72911	-0-	-0- B	-0-	1292	1	64338	2	N	6619	6621	1	624
						7281	9							
01	71608 X	71608	-0-	-0- B	-0-	1349	1	63307	2	N	6320	6296	1	648
						6952	9							
*02	56328 X	56328	-0-	-0- B	-0-	1146	1	49313	2	N	5335	5486	1	497
						5869	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 109333										
MOTL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13600 - 16654		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	59427 X	59427	-0-	-0- B	-0-	1620 1	46986 2	N	9837	10398	1	314
						10821 9						
10	71430 X	71430	-0-	-0- B	-0-	1394 1	57064 2	N	11793	11553	1	554
						12972 9						
11	68891 X	68891	-0-	-0- B	-0-	1436 1	54904 2	N	11410	11211	1	753
						12551 9						
12	78786 X	78786	-0-	-0- B	-0-	1506 1	62996 2	N	12985	13149	1	589
						14284 9						
01	85504 X	85504	-0-	-0- B	-0-	1635 1	69400 2	N	13154	12678	1	1065
						14469 9						
*02	80267 X	80267	-0-	-0- B	-0-	1571 1	65386 2	N	12100	12550	1	615
						13310 9						

HOOKS		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13320 - 17307		
09	71137 X	71137	-0-	-0- B	-0-	1715 1	53466 2	N	14505	14324	1	826
						15956 9						
10	74054 X	74054	-0-	-0- B	-0-	1427 1	56779 2	N	14407	14791	1	442
						15848 9						
11	74671 X	74671	-0-	-0- B	-0-	1090 1	57621 2	N	14509	14588	1	363
						15960 9						
12	85189 X	85189	-0-	-0- B	-0-	1703 1	65291 2	N	16541	16347	1	557
						18195 9						
01	81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	1413 1	62604 2	N	15683	15350	1	890
						17251 9						
*02	66850 X	66850	-0-	-0- B	-0-	1417 1	51441 2	N	12720	12789	1	821
						13992 9						

HARTMAN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266872		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13783		PERF.14104 - 18145		
09	71576 X	71576	-0-	-0- B	-0-	450 1	61391 2	N	8850	8221	0	717 1 110
						9735 9						
10	58156 X	52914	-0-	-5242 B	-0-	554 1	45443 2	N	6288	5500	0	543 1 355
						6917 9						
11	67314 X	67314	-0-	-0- B	-0-	702 1	57468 2	N	8313	8313	0	182 1 173
						9144 9						
12	70741 X	70741	-0-	-0- B	-0-	751 1	60996 2	N	8176	8176	0	173
						8994 9						
01	87363 X	87363	-0-	-0- B	-0-	779 1	76281 2	N	9366	9366	0	173
						10303 9						
*02	75105 X	75105	-0-	-0- B	-0-	645 1	65580 2	N	8073	6423	0	1587 1 236
						8880 9						

STANCHOS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975		
09	72202 X	72202	-0-	-0- B	-0-	58074 2	14128 9	N	12844	12904	1	574
						18 1	72455 2	N	15227	6 0	15018 1	777
10	89223 X	89223	-0-	-0- B	-0-	16750 9						
11	83674 X	83674	-0-	-0- B	-0-	88 1	67185 2	N	14910	14471	0	1044 1 172
						16401 9						
12	95798 X	95798	-0-	-0- B	-0-	41 1	77923 2	N	16213	16187	0	110 1 88
						17834 9						
01	104683 X	104683	-0-	-0- B	-0-	25 1	85772 2	N	17169	16234	0	898 1 125
						18886 9						
*02	107687 X	107687	-0-	-0- B	-0-	26 1	89316 2	N	16677	14917	0	1596 1 289
						18345 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	34882 X	34882	-0-	-0- B	-0-	64	1	29271	2	N	5043	5026	1	538
						5547	9							
10	40886 X	40886	-0-	-0- B	-0-	9	1	34345	2	N	5938	711	0	371
						6532	9							
11	36094 X	36094	-0-	-0- B	-0-	24	1	29987	2	N	5530	4614	0	245
						6083	9							
12	39542 X	39542	-0-	-0- B	-0-	11	1	33073	2	N	5871	5167	0	233
						6458	9							
01	37118 X	37118	-0-	-0- B	-0-	121	1	30816	2	N	5619	3903	0	202
						6181	9							
*02	33395 X	33395	-0-	-0- B	-0-	7	1	27697	2	N	5174	3777	0	156
						5691	9							
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
09	48627 X	48627	-0-	-0- B	-0-	428	1	42843	2	N	4869	4660	1	310
						5356	9							
10	48221 X	48221	-0-	-0- B	-0-	645	1	41849	2	N	5206	559	0	344
						5727	9							
11	39372 X	39372	-0-	-0- B	-0-	527	1	33676	2	N	4699	4578	0	117
						5169	9							
12	40699 X	40699	-0-	-0- B	-0-	417	1	35018	2	N	4785	4397	0	138
						5264	9							
01	28540 X	28540	-0-	-0- B	-0-	300	1	24755	2	N	3168	2357	0	230
						3485	9							
*02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	444	1	30561	2	N	4313	2693	0	260
						4744	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946														
09	T. A.	77099	-0-	77099 B	81862	6617	1	63341	2	N	6492	6252	1	305
						7141	9							
10	132677 X	50815	-0-	-81862 B	-0-	2369	1	43561	2	N	4441	4666	1	80
						4885	9							
11	38070 X	15193	-0-	-22877 B	-0-	410	1	13321	2	N	1329	1266	1	143
						1462	9							
12	39339 X	14233	-0-	-25106 B	-0-	753	1	11845	2	N	1486	1454	1	175
						1635	9							
01	39339 X	6762	-0-	-32577 B	-0-	813	1	5441	2	N	462	534	1	103
						508	9							
02	35532 X	253	-0-	-35279 B	-0-	61	1	13	2	N	163	178	1	88
						179	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		T. A.	3312	-0-	3312 B	3312	774	2	2538	9	N	2307	1759	1	548
10		92157 X	88845	-0-	-3312 B	-0-	40	1	63894	2	N	22646	21843	1	1351
							24911	9							
11		99172 X	99172	-0-	-0- B	-0-	280	1	73682	2	N	22918	23952	1	317
							25210	9							
12		94465 X	94465	-0-	-0- B	-0-	370	1	69375	2	N	22473	21741	1	1049
							24720	9							
01		87362 X	87362	-0-	-0- B	-0-	350	1	63678	2	N	21213	21480	1	782
							23334	9							
*02		83566 X	83566	-0-	-0- B	-0-	277	1	61304	2	N	19986	19563	1	1205
							21985	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572															
09		T. A.	11313	-0-	11313 B	11313	5	1	8541	2	N	2515	1894	1	621
							2767	9							
10		112712 X	101399	-0-	-11313 B	-0-	2	1	76835	2	N	22329	21912	1	1038
							24562	9							
11		88678 X	88678	-0-	-0- B	-0-	2	1	67854	2	N	18929	19507	1	460
							20822	9							
12		91026 X	91026	-0-	-0- B	-0-	10	1	69508	2	N	19553	19303	1	710
							21508	9							
01		89043 X	89043	-0-	-0- B	-0-	27	1	68440	2	N	18705	18621	1	794
							20576	9							
*02		99851 X	99851	-0-	-0- B	-0-	2	1	77143	2	N	20642	20418	1	1018
							22706	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684															
09		T. A.	7365	-0-	7365 B	7365	4	1	7156	2	N	186	158	1	28
							205	9							
10		0 W	72659	-0-	72659 B	80024	1	1	55158	2	N	15909	15199	1	738
							17500	9							
11		0 W	83851	-0-	83851 B	163875	63434	2	20417	9	N	18561	18487	1	812
12		0 W	92659	-0-	92659 B	256534	71786	2	20873	9	N	18975	19076	1	711
01		0 W	93111	-0-	93111 B	349645	71717	2	21394	9	N	19449	19713	1	447
*02		448423 X	98778	-0-	-349645 B	-0-	76732	2	22046	9	N	20042	19740	1	749

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314															
09		53460 X	29947	-0-	-23513 B	-0-	263	1	22455	2	N	6572	6601	1	180
							7229	9							
*10		36797 X	34032	-0-	-2765 B	-0-	660	1	25050	2	N	7565	822	0	6397
							8322	9							
11		34230 X	25265	-0-	-8965 B	-0-	420	1	19140	2	N	5186	5172	0	364
							5705	9							
12		33821 X	27574	-0-	-6247 B	-0-	325	1	20349	2	N	6273	745	0	5445
							6900	9							
01		33821 X	13005	-0-	-20816 B	-0-	34	1	9802	2	N	2881	944	0	1775
							3169	9							
02		30548 X	26350	-0-	-4198 B	-0-	9	1	20464	2	N	5343	2693	0	2868
							5877	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	26846	-0-	26846 B	26846	125	1	19635	2	N	6442	5532	1	910
10	101440 X	74594	-0-	-26846 B	-0-	7086	9	55065	2	N	17746	17621	1	1035
11	85719 X	85719	-0-	-0- B	-0-	19521	9	65235	2	N	18621	19009	1	647
12	101142 X	101142	-0-	-0- B	-0-	20483	9	78024	2	N	21009	20736	1	920
01	100621 X	100621	-0-	-0- B	-0-	23110	9	77006	2	N	21402	21789	1	533
*02	95020 X	95020	-0-	-0- B	-0-	73	1	73430	2	N	19535	19503	1	565
						23542	9							
						101	1							
						21489	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
09	66807 X	66807	-0-	-0- B	-0-	712	1	50002	2	N	14630	14696	1	923
10	80849 X	80849	-0-	-0- B	-0-	16093	9	61228	2	N	17297	17198	1	1022
*11	76418 X	76418	-0-	-0- B	-0-	594	1	58166	2	N	15889	16183	1	728
12	75258 X	75258	-0-	-0- B	-0-	19027	9	56535	2	N	15995	16022	1	701
01	67779 X	67779	-0-	-0- B	-0-	774	1	50945	2	N	14254	13955	1	1000
*02	54210 X	54210	-0-	-0- B	-0-	17478	9	40604	2	N	11348	11800	1	548
						1128	1							
						17595	9							
						1155	1							
						15679	9							
						1123	1							
						12483	9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
09	70712 X	70712	-0-	-0- B	-0-	2316	1	57598	2	N	9816	9986	1	488
10	61577 X	61577	-0-	-0- B	-0-	10798	9	50562	2	N	8470	8374	1	584
11	47220 X	47220	-0-	-0- B	-0-	1698	1	39052	2	N	6807	6938	1	453
12	42938 X	42938	-0-	-0- B	-0-	9317	9	34602	2	N	6953	6665	1	741
01	40393 X	37810	-0-	-2583 B	-0-	680	1	31275	2	N	5321	5532	1	530
02	36484 X	20076	-0-	-16408 B	-0-	7488	9	15749	2	N	3482	3395	1	617
						688	1							
						7648	9							
						682	1							
						5853	9							
						497	1							
						3830	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 13173 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787												
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

09	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	843	1	2110	2	N	65	117
10	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	72	9	2275	2	N	83	200
11	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	91	9	1519	2	N	90	190 1 1 8 99
12	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	761	1	2143	2	N	308	3 8 404
01	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	339	9	55	2	N	239	354 1 289
02	1624 X	1525	-0-	-99 B	-0-	1667	1	825	4	N	204	191 1 302
						263	9					
						476	1					
						224	9					

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375												
09	0 W	12907	-0-	12907 B	17144	868	1	9564	2	N	2250	2067 1 521
10	0 W	10293	-0-	10293 B	27437	2475	9	7359	2	N	1952	1877 1 596
11	37681 X	10244	-0-	-27437 B	-0-	787	1	7316	2	N	1910	1895 1 611
12	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	2147	9	7039	3	N	2115	2276 1 1 8 449
01	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	827	1	5853	2	N	1754	1592 1 611
*02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	2101	9	8397	3	N	2680	2411 1 880
						875	1					
						2327	9					
						574	1					
						1929	9					
						778	1					
						2948	9					

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020												
09	10380 X	8162	-0-	-2218 B	-17377	867	1	5646	2	N	1499	1651 1 190
10	10726 X	8963	-0-	-1763 B	-17377	1649	9	6221	2	N	1676	1636 1 230
11	10380 X	9093	-0-	-1287 B	-17377	898	1	6434	2	N	1649	1306 1 573
12	10106 X	8166	-0-	-1940 B	-17377	1844	9	5910	2	N	1442	1267 1 1 8 747
01	9238 X	9294	-0-	56 B	-17321	845	1	6640	2	N	1595	1824 1 518
02	8484 X	8317	-0-	-167 B	-17321	1814	9	5931	2	N	1431	1752 1 197
						670	1					
						1586	9					
						899	1					
						1755	9					
						812	1					
						1574	9					

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879												
09	13380 X	-0-	-0-	-13380 B	-0-					N	11	185 1 1 8 122
10	13826 X	-0-	-0-	-13826 B	-0-					N	1	1 8 122
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	3	3 8 122
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1 8 122
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	122
*02	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-	122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
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	
09	27450 X	23106	-0-	-4344 B	-44113	510	1	19466	2	N	2845	3319	1	2 8 368
						3130	9							
10	26846 X	22473	-0-	-4373 B	-44113	517	1	18727	2	N	2935	2809	1	1 8 493
						3229	9							
11	25290 X	21850	-0-	-3440 B	-44113	510	1	18137	2	N	2912	2929	1	4 8 472
						3203	9							
12	26133 X	21761	-0-	-4372 B	-44113	527	1	18025	3	N	2917	3171	1	3 8 215
						3209	9							
01	0 X	20709	-0-	20709 B	-23404	518	1	17070	2	N	2837	2662	1	390
						3121	9							
02	17500 X	18422	-0-	922 B	-22482	460	1	15140	3	N	2565	2703	1	15 8 237
						2822	9							

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
09	T. A.	17056	-0-	17056 B	62218	1323	1	12139	2	N	3267	3339	1	7 8 407
						3594	9							
10	72849 X	10631	-0-	-62218 B	-0-	1016	1	7109	2	N	2278	2253	1	6 8 426
						2506	9							
11	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	231	1	1294	2	N	351	562	1	1 8 214
						386	9							
12	9765 X	2487	-0-	-7278 B	-0-	107	1	1625	3	N	686	383	1	517
						755	9							
01	9765 X	4107	-0-	-5658 B	-0-	202	1	2643	2	N	1147	1413	1	251
						1262	9							
02	8820 X	4925	-0-	-3895 B	-0-	459	1	3038	3	N	1298	1198	1	4 8 347
						1428	9							

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
09	19469 X	18749	-0-	-720 B	-0-	11204	1	2778	2	N	4334	4328	0	69
						4767	9							
10	18800 X	18800	-0-	-0- B	-0-	10740	1	2884	2	N	4705	4411	0	185 1 177
						5176	9					1	8	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013														

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
09	16320 X	13294	-0-	-3026 B	-126774	863	1	11709	2	N	656	386	1	1 8 518
						722	9							
10	16864 X	10197	-0-	-6667 B	-126774	658	1	8970	2	N	517	761	1	274
						569	9							
11	15420 X	4745	-0-	-10675 B	-126774	289	1	4212	2	N	222	386	1	110
						244	9							
12	15934 X	3223	-0-	-12711 B	-126774	118	1	2933	3	N	156			266
						172	9							
01	0 X	10230	-0-	10230 B	-116544	560	1	9140	2	N	482	555	1	193
						530	9							
02	12404 X	1346	-0-	-11058 B	-116544	86	1	1190	3	N	64	5	8	252
						70	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		7680 X	5182	-0-	-2498 B	-0-	1067	1	3096	2	N	926	949	1	291
							1019	9							
10		7936 X	3278	-0-	-4658 B	-0-	825	1	1817	2	N	578	755	1	113
							636	9							
11		6570 X	4222	-0-	-2348 B	-0-	943	1	2527	2	N	684	573	1	220
							752	9							
12		5921 X	3626	-0-	-2295 B	-0-	571	1	2175	3	N	800	762	1	258
							880	9							
01		3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	653	1	2111	2	N	746	904	1	100
							821	9							
*02		5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	1000	1	3518	3	N	1027	927	1	200
							1130	9							

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
09		53940 X	50702	-0-	-3238 B	-0-	510	1	43953	2	N	5672	5667	0	199
							6239	9							
10		58496 X	58496	-0-	-0- B	-0-	435	1	53772	2	N	3899	3893	0	198
							4289	9							
11		13200 X	-0-	-0-	-13200 B	-0-					N	3	3	8	198
12		52390 X	-0-	-0-	-52390 B	-0-					N	1	1	0	198
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		198
02		52836 X	44	-0-	-52792 B	-0-	34	1	10	9	N	9	9	8	198

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
09		71640 X	66328	-0-	-5312 B	-0-	510	1	53331	2	N	11352	5614	0	162
							12487	9					6	8	
10		74028 X	63799	-0-	-10229 B	-0-	466	1	52506	2	N	9843	9841	0	162
							10827	9							
11		71640 X	14051	-0-	-57589 B	-0-	103	1	11469	2	N	2254	2251	0	162
							2479	9							
12		74028 X	-0-	-0-	-74028 B	-0-					N	-0-	-0-		162
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		162
02		53620 X	43132	-0-	-10488 B	-0-	400	1	32041	3	N	9719	8705	1	1120
							10691	9							

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987															
09		13890 X	12080	-0-	-1810 B	-0-	510	1	10519	2	N	955	742	1	367
							1051	9							
10		14353 X	11694	-0-	-2659 B	-0-	471	1	9982	2	N	926	949	1	344
							222	5	1019	9					
11		13860 X	10559	-0-	-3301 B	-0-	459	1	9121	2	N	850	979	1	211
							44	5	935	9					
12		13795 X	11327	-0-	-2468 B	-0-	476	1	9634	3	N	927	789	1	347
							197	5	1020	9					
01		13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-	315	1	7070	2	N	681	718	1	310
							749	9							
02		11284 X	8117	-0-	-3167 B	-0-	300	1	6986	3	N	755	725	1	335
							831	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
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
09	18090	X	14220	-0-	-3870 B	-0-	500 1	8907 2	N	1688	1686	0	2 8	117
							2956 5	1857 9						
10	18693	X	14946	-0-	-3747 B	-0-	566 1	10157 2	N	2327	1224	0	577 1	643
							1663 5	2560 9						
11	16500	X	7451	-0-	-9049 B	-0-	312 1	5426 2	N	1557	1847	1		353
							1713 9							
12	17050	X	13602	-0-	-3448 B	-0-	552 1	9119 3	N	2108	70	0	2016 1	372
							1612 5	2319 9			3	8		
01	14333	X	14333	-0-	-0- B	-0-	684 1	11031 2	N	2380	2306	1		446
							2618 9							
02	13104	X	9893	-0-	-3211 B	-0-	514 1	7622 2	N	1597	1774	1	2 8	267
							1757 9							

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
09	9750	X	7445	-0-	-2305 B	-0-	870 1	5928 2	N	588	760	1	1 8	169
							647 9							
10	8556	X	6886	-0-	-1670 B	-0-	755 1	5527 2	N	549	385	1	1 8	332
							604 9							
11	7650	X	7412	-0-	-238 B	-0-	815 1	6022 2	N	523	587	1	1 8	267
							575 9							
12	7750	X	6919	-0-	-831 B	-0-	857 1	5446 3	N	560	691	1	1 8	135
							616 9							
01	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	389 1	4318 2	N	329	181	1		283
							362 9							
02	6804	X	6489	-0-	-315 B	-0-	782 1	5149 3	N	507	577	1	3 8	210
							558 9							

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
09	10980	X	9804	-0-	-1176 B	-0-	1074 1	7694 2	N	942	918	1	1 8	322
							1036 9							
10	11346	X	8715	-0-	-2631 B	-0-	893 1	6859 2	N	875	952	1		245
							963 9							
11	10920	X	7983	-0-	-2937 B	-0-	961 1	6057 2	N	877	775	1	4 8	343
							965 9							
12	11284	X	7926	-0-	-3358 B	-0-	1041 1	5873 3	N	920	1103	1	6 8	154
							1012 9							
01	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	520 1	4000 2	N	705	691	1	1 8	167
							776 9							
02	7868	X	7297	-0-	-571 B	-0-	966 1	5451 3	N	800	547	1		420
							880 9							

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
09	9480	X	8559	-0-	-921 B	-0-	1318 1	6788 2	N	412	370	1	1 8	118
							453 9							
10	9703	X	7862	-0-	-1841 B	-0-	1140 1	6271 2	N	410	195	1		333
							451 9							
11	9390	X	7519	-0-	-1871 B	-0-	1255 1	5806 2	N	416	560	1	1 8	188
							458 9							
12	9641	X	7808	-0-	-1833 B	-0-	1348 1	6009 3	N	410	389	1	1 8	208
							451 9							
01	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	859 1	4571 2	N	344	339	1		213
							378 9							
*02	7493	X	7493	-0-	-0- B	-0-	1232 1	5829 3	N	393	473	1		133
							432 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	48596 X	48596	-0-	-0- B	-0-	510	1	30682	2	N	15822	14643 0	3 8	1264
						17404	9							
10	41313 X	41313	-0-	-0- B	-0-	459	1	26253	2	N	13274	11558 0	1967 1	1006
						14601	9					7 8		
11	44580 X	44580	-0-	-0- B	-0-	504	1	27897	2	N	14708	12676 0	2714 1	320
						16179	9					4 8		
12	40610 X	39891	-0-	-719 B	-0-	527	1	23173	3	N	14719	14716 0	3 8	320
						16191	9							
01	27341 X	27341	-0-	-0- B	-0-	4554	1	13231	2	N	8687	7318 0	1408 1	281
						9556	9							
*02	24411 X	24411	-0-	-0- B	-0-	470	1	13670	3	N	9337	4733 0	4320 1	559
						10271	9					6 8		

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
09	16560 X	12559	-0-	-4001 B	-0-	1244	1	9656	2	N	1508	1462 1	4 8	422
						1659	9							
10	15903 X	6122	-0-	-9781 B	-0-	469	1	4847	2	N	733	897 1		258
						806	9							
11	14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-					N	-0-			258
12	13764 X	-0-	-0-	-13764 B	-0-					N	-0-			258
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			258
02	10752 X	17	-0-	-10735 B	-0-	17	1			N	-0-			258

IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379														
09	52911 X	52911	-0-	-0- B	-0-	510	1	38766	2	N	12395	12392 0	3 8	84
						13635	9							
10	0 Z	44956	-0-	44956 B	44956	468	1	32712	2	N	10705	9632 0	372 1	779
						11776	9					6 8		
11	0 Z	15702	-0-	15702 B	60658	187	1	10869	2	N	4224	4688 1	2 8	313
						4646	9							
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	60658					N	-0-			313
01	0 Z	3501	-0-	3501 B	64159	44	1	2510	2	N	861	515 1		659
						947	9							
02	0 Z	47756	-0-	47756 B	111915	453	1	32402	3	N	13546	13952 1	8 8	245
						14901	9							

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
09	19770 X	18402	-0-	-1368 B	-2175	870	1	12545	2	N	4534	4535 0	557 1	136
						4987	9					1 8		
10	20429 X	18689	-0-	-1740 B	-2175	873	1	12462	2	N	4867	4367 0	354 1	281
						5354	9					1 8		
11	19770 X	20007	-0-	237 B	-1938	853	1	12628	2	N	5933	5926 0	7 8	281
						6526	9							
12	20429 X	16514	-0-	-3915 B	-1938	651	1	10216	3	N	5134	4575 0	583 1	252
						5647	9					5 8		
01	16344 X	18282	-0-	1938 B	-0-	2545	1	10426	2	N	4828	2837 0	1776 1	467
						5311	9							
02	14112 X	13405	-0-	-707 B	-0-	671	1	8686	3	N	3680	3906 1	3 8	238
						4048	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	31740 X	30244	-0-	-1496 B	-22970	510	1	25907	2	N	3479	3477	0	90
						3827	9							
10	32798 X	30715	-0-	-2083 B	-22970	525	1	26051	2	N	3763	3429	0	226
						4139	9					1	8	197
11	31740 X	28219	-0-	-3521 B	-22970	510	1	23996	2	N	3375	3366	0	228
						3713	9							7
12	31806 X	25555	-0-	-6251 B	-22970	520	1	21740	3	N	2995	2596	0	100
						3295	9					3	8	524
01	5111 X	28081	-0-	22970 B	-0-	3252	1	21481	2	N	3044	2783	0	199
						3348	9							162
02	22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	472	1	18923	2	N	2872	77	0	535
						3159	9					5	8	2454

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
09	20400 X	18485	-0-	-1915 B	-26460	510	1	15313	2	N	2420	2414	0	293
						2662	9							
10	21080 X	18222	-0-	-2858 B	-26460	486	1	14588	2	N	2862	2676	0	285
						3148	9					1	8	193
11	20400 X	17814	-0-	-2586 B	-26460	510	1	14482	2	N	2565	2542	0	305
						2822	9							3
12	21080 X	16051	-0-	-5029 B	-26460	527	1	12913	3	N	2374	2141	0	535
						2611	9							3
01	0 X	19211	-0-	19211 B	-7249	2268	1	14297	2	N	2405	2259	0	307
						2646	9							374
02	13776 X	14602	-0-	826 B	-6423	476	1	11706	3	N	2200	1116	0	458
						2420	9					2	8	931

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
09	22950 X	242	-0-	-22708 B	-0-	14	1	205	2	N	21	196	1	181
						23	9							5
10	17856 X	220	-0-	-17636 B	-0-	10	1	167	2	N	39	8	8	212
						43	9							
11	1200 X	36	-0-	-1164 B	-0-	34	1	2	9	N	2	2	8	212
12	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	2	2	8	212
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			212
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	17	1	10	9	N	9	9	8	212

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
09	28860 X	29169	-0-	309 B	-7991	510	1	23073	2	N	5078	5077	0	151
						5586	9							1
10	29822 X	28910	-0-	-912 B	-7991	460	1	23059	2	N	4901	4901	0	151
						5391	9							
11	28860 X	28695	-0-	-165 B	-7991	510	1	22260	2	N	5386	5384	0	151
						5925	9							2
12	29822 X	24716	-0-	-5106 B	-7991	516	1	18719	3	N	4983	4982	0	151
						5481	9							1
01	11964 X	19955	-0-	7991 B	-0-	3266	1	12929	2	N	3418	3418	0	151
						3760	9							
02	21392 X	19065	-0-	-2327 B	-0-	476	1	13945	3	N	4222	2194	0	464
						4644	9					3	8	1712

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9000 X	1200	-0-	-7800 B	-0-	62	1	522	2	N	560	534	1	323
						616	9							
10	11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	300	1	5454	2	N	5490	5052	1	760
						6039	9							
11	16120 X	16120	-0-	-0- B	-0-	507	1	7456	2	N	7415	7124	1	1035
						8157	9							
12	9083 X	2990	-0-	-6093 B	-0-	68	1	1782	3	N	1036	1837	1	231
						1140	9							
01	9300 X	4010	-0-	-5290 B	-0-	172	1	1953	2	N	1714	1765	1	180
						1885	9							
02	8400 X	4574	-0-	-3826 B	-0-	476	1	1417	3	N	2437	2127	1	360
						2681	9							
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
09	18360 X	310	-0-	-18050 B	-0-	111	1	141	2	N	53	190	1	125
						58	9							
10	17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-					N	-0-			125
11	15810 X	355	-0-	-15455 B	-0-	24	1	306	2	N	23	23	8	125
						25	9							
12	16337 X	-0-	-0-	-16337 B	-0-					N	-0-			125
01	248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			125
02	336 X	17	-0-	-319 B	-0-	17	1			N	-0-			125
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
09	34350 X	26854	-0-	-7496 B	-0-	510	1	23455	2	N	2626	2624	0	141
						2889	9							
10	32643 X	27284	-0-	-5359 B	-0-	525	1	23763	2	N	2724	2655	0	210
						2996	9							
11	31590 X	24612	-0-	-6978 B	-0-	510	1	21581	2	N	2292	2285	0	210
						2521	9							
12	30566 X	21613	-0-	-8953 B	-0-	498	1	18588	3	N	2297	1297	0	126
						2527	9							
01	22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329	1	17544	2	N	2263	2075	0	132
						2489	9							
02	20384 X	18263	-0-	-2121 B	-0-	476	1	15513	3	N	2067	25	0	598
						2274	9					7	8	
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
09	34980 X	-0-	-0-	-34980 B	-0-					N	-0-			66
10	36146 X	1	-0-	-36145 B	-0-		1	1		N	-0-			66
11	34980 X	-0-	-0-	-34980 B	-0-					N	-0-			66
12	36146 X	-0-	-0-	-36146 B	-0-					N	-0-			66
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
*02	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			66
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
09	24750 X	16844	-0-	-7906 B	-0-	508	1	15912	2	N	385	384	0	133
						424	9							
10	23436 X	15479	-0-	-7957 B	-0-	476	1	14524	2	N	435	84	0	287
						479	9					3	8	
11	19620 X	14962	-0-	-4658 B	-0-	488	1	13990	2	N	440	390	1	334
						484	9							
12	20243 X	14697	-0-	-5546 B	-0-	486	1	13735	3	N	433	393	1	374
						476	9							
01	10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	354	1	10234	2	N	317	361	1	330
						349	9							
*02	13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	456	1	12888	3	N	416	561	1	182
						458	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		441906 X	25297	-0-	-416609 B	-0-	510	1	17715	2	N	6429	6405 0	158 1	46
							7072	9					30 8		
10		23438 X	23438	-0-	-0- B	-0-	523	1	15869	2	N	6405	6227 0	13 8	211
							7046	9							
11		26400 X	20723	-0-	-5677 B	-0-	458	1	14539	2	N	5205	4720 0	371 1	295
							5726	9					30 8		
12		26133 X	19200	-0-	-6933 B	-0-	521	1	12574	3	N	5550	5037 0	573 1	204
							6105	9					31 8		
01		26133 X	11550	-0-	-14583 B	-0-	1931	1	6444	2	N	2886	2800 0	178 1	112
							3175	9							
02		23604 X	17	-0-	-23587 B	-0-	17	1			N	-0-			112

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
09		14430 X	14403	-0-	-27 B	-0-	510	1	9951	2	N	915	927 1	1 8	287
							2935	5					1007 9		
10		14911 X	8749	-0-	-6162 B	-0-	454	1	6377	2	N	721	751 1		257
							1125	5					793 9		
11		14430 X	6567	-0-	-7863 B	-0-	475	1	5192	2	N	818	763 1	4 8	308
							900	9							
12		14880 X	7945	-0-	-6935 B	-0-	527	1	6316	3	N	1002	963 1	5 8	342
							1102	9							
01		4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	388	1	3856	2	N	579	667 1		254
							637	9							
02		6720 X	4459	-0-	-2261 B	-0-	253	1	3566	2	N	582	554 1		282
							640	9							

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692															
09		14730 X	8370	-0-	-6360 B	-0-	495	1	7294	2	N	528	573 1		149
							581	9							
10		9920 X	7153	-0-	-2767 B	-0-	420	1	6183	2	N	500	380 1		269
							550	9							
11		8880 X	8048	-0-	-832 B	-0-	469	1	6942	2	N	579	397 1	4 8	447
							637	9							
12		8804 X	1850	-0-	-6954 B	-0-	109	1	1638	3	N	94	199 1		342
							103	9							
01		3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	133	1	2826	2	N	239	358 1		223
							263	9							
02		6580 X	1536	-0-	-5044 B	-0-	54	1	1314	2	N	153			376
							168	9							

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
09		706233 X	59426	-0-	-646807 B	-0-	510	1	51845	2	N	6428	6430 0	168 1	70
							7071	9							
10		56544 X	54575	-0-	-1969 B	-0-	524	1	47065	2	N	6351	4275 0	1884 1	262
							6986	9							
11		55170 X	21732	-0-	-33438 B	-0-	279	1	17673	2	N	3436	3331 1	3 8	364
							3780	9							
12		61411 X	32420	-0-	-28991 B	-0-	512	1	25807	3	N	5546	5728 1	16 8	166
							6101	9							
01		61411 X	28794	-0-	-32617 B	-0-	527	1	22902	2	N	4877	4742 1		301
							5365	9							
02		55468 X	23305	-0-	-32163 B	-0-	476	1	18599	3	N	3845	3611 1	5 8	530
							4230	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30210 X	24503	-0-	-5707 B	-0-	510	1	21672	2	N	2110	2630	1	2 8	213
						2321	9								
10	29977 X	24040	-0-	-5937 B	-0-	526	1	21212	2	N	2093	2102	1	1 8	203
						2302	9								
11	29010 X	22421	-0-	-6589 B	-0-	510	1	19707	2	N	2004	1941	1		266
						2204	9								
12	29450 X	22305	-0-	-7145 B	-0-	527	1	19585	3	N	1994	1995	1	6 8	259
						2193	9								
01	20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-	527	1	18167	2	N	1952	1956	1		255
						2147	9								
02	18424 X	17722	-0-	-702 B	-0-	465	1	15451	3	N	1642	1432	1	5 8	460
						1806	9								
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
09	55110 X	30354	-0-	-24756 B	-0-	488	1	27558	2	N	2098	2115	1	4 8	361
						2308	9								
10	56947 X	12921	-0-	-44026 B	-0-	293	1	11538	2	N	991	593	1	8 8	751
						1090	9								
11	45300 X	22733	-0-	-22567 B	-0-	503	1	20409	2	N	1655	1955	1	7 8	444
						1821	9								
12	41261 X	22512	-0-	-18749 B	-0-	524	1	20123	3	N	1695	1198	1	8 8	933
						1865	9								
01	34038 X	11275	-0-	-22763 B	-0-	279	1	10010	2	N	896	1450	1		379
						986	9								
02	28336 X	17	-0-	-28319 B	-0-	17	1			N	-0-				379
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
09	17040 X	12567	-0-	-4473 B	-0-	508	1	9972	2	N	1897	508	0	1338 1	398
						2087	9					7 8			
10	17608 X	7055	-0-	-10553 B	-0-	372	1	5524	2	N	1054	1161	1	6 8	285
						1159	9								
11	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-					N	-0-				285
12	12989 X	7783	-0-	-5206 B	-0-	453	1	6097	3	N	1121	1116	1	4 8	286
						1233	9								
01	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	312	1	2776	2	N	496	190	1		592
						546	9								
02	6160 X	3390	-0-	-2770 B	-0-	349	1	2592	3	N	408	456	1	9 8	535
						449	9								
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027															
09	32790 X	21813	-0-	-10977 B	-0-	508	1	18923	2	N	2165	2157	0	3 8	126
						2382	9								
10	31217 X	20399	-0-	-10818 B	-0-	506	1	17881	2	N	1829	1627	0	198 1	129
						2012	9					1 8			
11	27210 X	19285	-0-	-7925 B	-0-	510	1	16711	2	N	1876	1872	0	4 8	129
						2064	9								
12	26877 X	816	-0-	-26061 B	-0-	22	1	705	3	N	81	78	0	3 8	129
						89	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				129
02	15680 X	17	-0-	-15663 B	-0-	17	1			N	-0-				129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		8070 X	6713	-0-	-1357 B	-0-	510	1	5990	2	N	194	193	1 8 178
							213	9						
10		8060 X	6303	-0-	-1757 B	-0-	472	1	5609	2	N	202	192	1 188
							222	9						
11		7590 X	6067	-0-	-1523 B	-0-	773	1	5103	2	N	174	194	1 168
							191	9						
12		7533 X	7227	-0-	-306 B	-0-	751	1	6250	3	N	205	191	1 182
							226	9						
01		7533 X	5622	-0-	-1911 B	-0-	586	1	4860	2	N	160	169	1 173
							176	9						
02		6272 X	4905	-0-	-1367 B	-0-	431	1	4297	3	N	161	181	1 153
							177	9						

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
09		14670 X	10505	-0-	-4165 B	-0-	1208	1	8323	2	N	885	751	1 8 391
							974	9						
10		14694 X	8515	-0-	-6179 B	-0-	1064	1	6503	2	N	862	945	1 308
							948	9						
11		11340 X	8603	-0-	-2737 B	-0-	1129	1	6560	2	N	831	779	1 5 8 355
							914	9						
12		11718 X	7932	-0-	-3786 B	-0-	1045	1	5931	3	N	869	977	1 247
							956	9						
01		6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	738	1	4553	2	N	782	711	1 318
							860	9						
02		8848 X	8659	-0-	-189 B	-0-	998	1	6825	3	N	760	545	1 533
							836	9						

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
09		8580 X	7093	-0-	-1487 B	-0-	1314	1	5515	2	N	240	178	1 8 173
							264	9						
10		8866 X	6306	-0-	-2560 B	-0-	1034	1	5042	2	N	209	190	1 192
							230	9						
11		8580 X	7304	-0-	-1276 B	-0-	1224	1	5836	2	N	222	181	1 233
							244	9						
12		8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	1337	1	6814	3	N	250	381	1 102
							275	9						
01		5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	881	1	4004	2	N	174	178	1 98
							191	9						
*02		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	1074	1	5939	3	N	195	191	1 102
							215	9						

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
09		12420 X	9108	-0-	-3312 B	-0-	1212	1	6409	2	N	1352	1298	1 8 327
							1487	9						
10		10726 X	8172	-0-	-2554 B	-0-	967	1	5824	2	N	1255	1313	1 8 268
							1381	9						
11		10770 X	8241	-0-	-2529 B	-0-	1075	1	5776	2	N	1264	1135	1 397
							1390	9						
12		11129 X	9177	-0-	-1952 B	-0-	1197	1	6618	3	N	1238	1335	1 8 299
							1362	9						
01		9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	678	1	7785	2	N	952	881	1 370
							1047	9						
*02		8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6032	3	N	1251	1449	1 172
							1376	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287											
WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267046		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 13046		PERF.13602		- 19180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9300 X	8454	-0-	-846 B	-0-	1303	1	6214	2	N	852	847 1	5 8 328
						937	9						
10	9610 X	7305	-0-	-2305 B	-0-	1108	1	5330	2	N	788	762 1	1 8 353
						867	9						
11	9690 X	7223	-0-	-2467 B	-0-	1257	1	5232	2	N	667	767 1	253
						734	9						
12	10013 X	9359	-0-	-654 B	-0-	1364	1	7179	3	N	742	767 1	228
						816	9						
01	7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	879	1	5479	2	N	640	508 1	360
						704	9						
02	7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091	1	4437	3	N	647	882 1	2 8 123
						712	9						
GUEVARA B		WELL #: 1H		RRCID -> 267074		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 13068		PERF.13151		- 19111	
09	14610 X	8119	-0-	-6491 B	-0-	510	1	6370	2	N	1126	947 1	1 8 423
						1239	9						
10	15097 X	6036	-0-	-9061 B	-0-	418	1	4605	2	N	921	946 1	398
						1013	9						
11	14610 X	6472	-0-	-8138 B	-0-	451	1	4798	2	N	1112	1150 1	360
						1223	9						
12	10912 X	7399	-0-	-3513 B	-0-	507	1	5656	3	N	1124	952 1	2 8 530
						1236	9						
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	314	1	3338	2	N	732	923 1	339
						805	9						
02	5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	158	1	2133	2	N	569	587 1	321
						626	9						
PEEBLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 267089		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502		PERF.13130		- 17801	
09	10830 X	48	-0-	-10782 B	-0-	48	1			N	-0-		110
						55	1	32	2	N	36	1 8	145
10	8060 X	127	-0-	-7933 B	-0-	40	9						
						6	1	24	9	N	22	22 8	145
11	6120 X	30	-0-	-6090 B	-0-					N	-0-		145
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-					N	-0-		145
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		145
02	112 X	21	-0-	-91 B	-0-	17	1	4	9	N	4	4 8	145
NATHO B		WELL #: 1H		RRCID -> 267091		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13893		- 19335	
09	100050 X	97210	-0-	-2840 B	-0-	507	1	86582	2	N	9201	9190 0	8 8 234
						10121	9						
10	103385 X	31966	-0-	-71419 B	-0-	176	1	28545	2	N	2950	2947 0	3 8 234
						3245	9						
11	100050 X	-0-	-0-	-100050 B	-0-					N	-0-		234
12	103385 X	-0-	-0-	-103385 B	-0-					N	1	1 8	234
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		234
02	74284 X	34	-0-	-74250 B	-0-	34	1			N	-0-		234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09	15540	X	11484	-0-	-4056 B	-0-	483	1	9198	2	N	1639	1468	0	4 8	290
							1803	9								
10	15066	X	9801	-0-	-5265 B	-0-	454	1	7852	2	N	1359	927	1		722
							1495	9								
11	13800	X	9827	-0-	-3973 B	-0-	489	1	7887	2	N	1319	1888	1	7 8	146
							1451	9								
12	13206	X	9609	-0-	-3597 B	-0-	527	1	7646	3	N	1305	1156	1		295
							1436	9								
01	6913	X	6913	-0-	-0- B	-0-	345	1	5609	2	N	872	712	1		455
							959	9								
*02	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	463	1	6386	3	N	1247	1333	1	1 8	368
							1372	9								

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																
09	57390	X	38713	-0-	-18677 B	-0-	508	1	32367	2	N	5307	5305	0	2 8	177
							5838	9								
10	59303	X	34500	-0-	-24803 B	-0-	505	1	29571	2	N	4022	3563	0	378 1	250
							4424	9					8 8			
11	53010	X	31788	-0-	-21222 B	-0-	506	1	27175	2	N	3734	3733	0	6 8	245
							4107	9								
12	50251	X	26832	-0-	-23419 B	-0-	523	1	21854	3	N	4050	4044	0	6 8	245
							4455	9								
01	25806	X	25806	-0-	-0- B	-0-	2926	1	18714	2	N	3787	2209	0	1722 1	101
							4166	9								
*02	24808	X	18588	-0-	-6220 B	-0-	463	1	14509	3	N	3287	2697	1	7 8	684
							3616	9								

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931																
09	16620	X	13057	-0-	-3563 B	-0-	1159	1	10962	2	N	851	691	1		360
							936	9								
10	16244	X	9568	-0-	-6676 B	-0-	1084	1	7581	2	N	821	765	1	4 8	412
							903	9								
11	14190	X	10564	-0-	-3626 B	-0-	997	1	8699	2	N	789	971	1	2 8	228
							868	9								
12	13826	X	12346	-0-	-1480 B	-0-	1218	1	10242	3	N	805	774	1		259
							886	9								
01	8638	X	8638	-0-	-0- B	-0-	764	1	7265	2	N	554	504	1		309
							609	9								
*02	10224	X	10224	-0-	-0- B	-0-	990	1	8463	3	N	701	900	1	1 8	109
							771	9								

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009																
09	62910	X	53529	-0-	-9381 B	-0-	506	1	45194	2	N	7117	7111	0	6 8	84
							7829	9								
10	65007	X	48029	-0-	-16978 B	-0-	506	1	40377	2	N	6496	4718	0	1779 1	75
							7146	9					8 8			
11	62910	X	45213	-0-	-17697 B	-0-	494	1	37038	2	N	6983	6977	0	6 8	75
							7681	9								
12	64604	X	1713	-0-	-62891 B	-0-	22	1	1355	3	N	305	294	0	11 8	75
							336	9								
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				75
02	34860	X	17	-0-	-34843 B	-0-	17	1			N	-0-				75

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		7590 X	5149	-0-	-2441 B	-0-	867 1	3945 2		N	306	385 1		270
							337 9							
10		6913 X	5252	-0-	-1661 B	-0-	739 1	4125 2		N	353	385 1		238
							388 9							
11		5910 X	5080	-0-	-830 B	-0-	868 1	3846 2		N	333	389 1		182
							366 9							
12		5735 X	4657	-0-	-1078 B	-0-	645 1	3634 3		N	344	382 1	2 8	142
							378 9							
01		3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	540 1	3079 2		N	262	182 1		222
							288 9							
*02		4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	701 1	3814 3		N	322	384 1	5 8	155
							354 9							

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
09		62670 X	43934	-0-	-18736 B	-0-	510 1	38097 2		N	4843	4658 0	5 8	333
							5327 9							
10		63178 X	38305	-0-	-24873 B	-0-	458 1	33712 2		N	3759	3743 0	182 1	159
							4135 9					8 8		
11		56880 X	36778	-0-	-20102 B	-0-	488 1	32103 2		N	3806	3264 0	551 1	143
							4187 9					7 8		
12		54560 X	32767	-0-	-21793 B	-0-	527 1	28380 3		N	3509	3505 0	4 8	143
							3860 9							
01		25024 X	25024	-0-	-0- B	-0-	3276 1	19141 2		N	2370	2370 0		143
							2607 9							
02		31444 X	28626	-0-	-2818 B	-0-	476 1	24498 3		N	3320	60 0	2981 1	413
							3652 9					9 8		

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
09		63000 X	48763	-0-	-14237 B	-0-	503 1	40433 2		N	7115	7109 0	6 8	270
							7827 9							
10		61008 X	44660	-0-	-16348 B	-0-	505 1	37630 2		N	5932	4801 0	1274 1	122
							6525 9					5 8		
11		53130 X	42439	-0-	-10691 B	-0-	496 1	35552 2		N	5810	5805 0	5 8	122
							6391 9							
12		50375 X	24129	-0-	-26246 B	-0-	331 1	19454 3		N	3949	3941 0	8 8	122
							4344 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			122
02		35028 X	17	-0-	-35011 B	-0-	17 1			N	-0-			122

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
09		35130 X	25409	-0-	-9721 B	-0-	506 1	23740 2		N	1057	750 1	2 8	434
							1163 9							
10		33604 X	24205	-0-	-9399 B	-0-	485 1	22576 2		N	1040	1146 1	5 8	323
							1144 9							
11		30210 X	23548	-0-	-6662 B	-0-	510 1	21917 2		N	1019	971 1	4 8	367
							1121 9							
12		29450 X	22259	-0-	-7191 B	-0-	513 1	20615 3		N	1028	787 1	5 8	603
							1131 9							
01		14357 X	14357	-0-	-0- B	-0-	342 1	13255 2		N	691	922 1		372
							760 9							
*02		20860 X	4748	-0-	-16112 B	-0-	116 1	4357 3		N	250	370 1		252
							275 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951																
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	
09	52350 X	33558	-0-	-18792 B	-0-	503	1	29228	2	N	3479	3475	0	187	1	139
						3827	9						4	8		
10	52111 X	32940	-0-	-19171 B	-0-	505	1	28619	2	N	3469	2920	0	579	1	108
						3816	9						1	8		
11	45120 X	31662	-0-	-13458 B	-0-	510	1	27144	2	N	3644	3639	0	5	8	108
						4008	9									
12	41168 X	28084	-0-	-13084 B	-0-	521	1	23746	3	N	3470	3465	0	5	8	108
						3817	9									
01	29739 X	29739	-0-	-0- B	-0-	3059	1	22834	2	N	3496	2108	0	1228	1	268
						3846	9									
02	25200 X	24606	-0-	-594 B	-0-	476	1	20645	3	N	3168	2887	1	6	8	543
						3485	9									
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190																
09	24000 X	17445	-0-	-6555 B	-0-	510	1	16126	2	N	735	752	1	1	8	188
						809	9									
10	23064 X	14977	-0-	-8087 B	-0-	476	1	13753	2	N	680	684	1	1	8	183
						748	9									
11	20520 X	15102	-0-	-5418 B	-0-	482	1	13839	2	N	710	595	1	4	8	294
						781	9									
12	20026 X	15897	-0-	-4129 B	-0-	527	1	14527	3	N	766	595	1	3	8	462
						843	9									
01	9757 X	9757	-0-	-0- B	-0-	318	1	8916	2	N	475	547	1			390
						523	9									
02	13944 X	10722	-0-	-3222 B	-0-	294	1	9940	3	N	444	568	1	3	8	263
						488	9									
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460																
09	15450 X	10676	-0-	-4774 B	-0-	1233	1	8138	2	N	1186	1312	1	1	8	55
						1305	9									
10	14570 X	9885	-0-	-4685 B	-0-	833	1	7855	2	N	1088	766	1			377
						1197	9									
11	12480 X	9015	-0-	-3465 B	-0-	1220	1	6551	2	N	1131	1123	1	7	8	378
						1244	9									
12	12183 X	9471	-0-	-2712 B	-0-	1257	1	7008	3	N	1096	1280	1			194
						1206	9									
01	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	799	1	5662	2	N	891	908	1			177
						980	9									
*02	8318 X	8318	-0-	-0- B	-0-	1003	1	6239	3	N	978	917	1			238
						1076	9									
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483																
09	66270 X	57139	-0-	-9131 B	-0-	510	1	50501	2	N	5571	5321	0	3	8	353
						6128	9									
10	65751 X	51170	-0-	-14581 B	-0-	479	1	46006	2	N	4259	4224	0	194	1	189
						4685	9						5	8		
11	60630 X	50057	-0-	-10573 B	-0-	490	1	44640	2	N	4479	4474	0	5	8	189
						4927	9									
12	59861 X	44668	-0-	-15193 B	-0-	527	1	39540	3	N	4183	4181	0	2	8	189
						4601	9									
01	34743 X	34743	-0-	-0- B	-0-	4488	1	27145	2	N	2827	2827	0			189
						3110	9									
02	42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	476	1	33654	3	N	4208	25	0	4079	1	285
						4629	9					8	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE	

09		42077 X	42077	-0-	-0- B	-0-	507	1	37067	2	N	4094	3916	0	2 8	401
							4503	9								
10		38142 X	38142	-0-	-0- B	-0-	479	1	33865	2	N	3453	3428	0	194 1	226
							3798	9					6	8		
11		36067 X	36067	-0-	-0- B	-0-	496	1	31718	2	N	3503	3500	0	3 8	226
							3853	9								
12		31955 X	31955	-0-	-0- B	-0-	527	1	27909	3	N	3199	3197	0	2 8	226
							3519	9								
01		24982 X	24982	-0-	-0- B	-0-	3355	1	19062	2	N	2332	2332	0		226
							2565	9								
02		31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	476	1	25511	3	N	3313	21	0	3096 1	413
							3644	9					9	8		

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																
09		12120 X	8701	-0-	-3419 B	-0-	510	1	7015	2	N	1069	940	1		252
							1176	9								
10		11780 X	8658	-0-	-3122 B	-0-	457	1	7027	2	N	1067	968	1	1 8	350
							1174	9								
11		10920 X	8758	-0-	-2162 B	-0-	947	1	6603	2	N	1098	1141	1	7 8	300
							1208	9								
12		11386 X	11386	-0-	-0- B	-0-	1111	1	9124	3	N	1046	1168	1	3 8	175
							1151	9								
01		6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	659	1	5311	2	N	831	649	1		357
							914	9								
02		8176 X	7863	-0-	-313 B	-0-	555	1	6404	3	N	822	920	1		259
							904	9								

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494																
09		59910 X	46798	-0-	-13112 B	-0-	505	1	43154	2	N	2854	2808	0	6 8	242
							3139	9								
10		57164 X	40538	-0-	-16626 B	-0-	468	1	37495	2	N	2341	2333	0	160 1	79
							2575	9					11	8		
11		49830 X	39660	-0-	-10170 B	-0-	499	1	36551	2	N	2373	2371	0	2 8	79
							2610	9								
12		51491 X	36034	-0-	-15457 B	-0-	527	1	32949	3	N	2325	2319	0	6 8	79
							2558	9								
01		25135 X	25135	-0-	-0- B	-0-	2500	1	21038	2	N	1452	1424	0	6 8	101
							1597	9								
02		34580 X	31678	-0-	-2902 B	-0-	475	1	28650	3	N	2321	2017	1	10 8	395
							2553	9								

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223																
09		71340 X	42373	-0-	-28967 B	-0-	453	1	35286	2	N	6031	5563	0	387 1	174
							6634	9					4	8		
10		69998 X	53220	-0-	-16778 B	-0-	495	1	44362	2	N	7603	7068	0	589 1	111
							8363	9					9	8		
11		62970 X	53947	-0-	-9023 B	-0-	499	1	45339	2	N	7372	7364	0	8 8	111
							8109	9								
12		59396 X	49612	-0-	-9784 B	-0-	527	1	40832	3	N	7503	7493	0	10 8	111
							8253	9								
01		35613 X	35613	-0-	-0- B	-0-	4076	1	26275	2	N	4784	4255	0	360 1	280
							5262	9								
02		43400 X	17	-0-	-43383 B	-0-	17	1			N	-0-				280

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	79838 X	79838	-0-	-0- B	-0-	510	1	59833	2	N	17723	17750	1	648
						19495	9							
10	68541 X	62372	-0-	-6169 B	-0-	527	1	46430	2	N	14014	12635	0	1868 1 159
						15415	9							
11	70291 X	70291	-0-	-0- B	-0-	510	1	51644	2	N	16488	16392	0	84 1 160
						18137	9					11	8	
12	68541 X	59657	-0-	-8884 B	-0-	527	1	42495	3	N	15123	15170	0	82 1 31
						16635	9							
01	68541 X	43633	-0-	-24908 B	-0-	7169	1	25949	2	N	9559	9546	0	31 1 13
						10515	9							
*02	61908 X	40958	-0-	-20950 B	-0-	476	1	29364	3	N	10107	3862	0	5715 1 542
						11118	9					1	8	

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528														
09	0 Z	11374	-0-	11374 B	106135	436	1	7405	2	N	3212	3178	1	1 8 236
						3533	9							
10	0 Z	11320	-0-	11320 B	117455	458	1	7438	2	N	3113	3022	1	2 8 325
						3424	9							
11	0 Z	8831	-0-	8831 B	126286	510	1	5466	2	N	2595	2465	1	2 8 453
						2855	9							
12	0 Z	8928	-0-	8928 B	135214	461	1	6593	2	N	1704	1879	1	278
						1874	9							
01	0 Z	6383	-0-	6383 B	141597	324	1	3930	2	N	1935	1820	1	393
						2129	9							
02	0 Z	6357	-0-	6357 B	147954	395	1	4266	3	N	1542	1602	1	1 8 332
						1696	9							

GREENHUNTER WATER, LLC 331542 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398 FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
09	163350 X	-0-	-0-	-163350 B	-0-					N	-0-			-0-
10	168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-					N	-0-			-0-
11	163350 X	-0-	-0-	-163350 B	-0-					N	-0-			-0-
*12	168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	30185 X	30185	-0-	-0- B	-0-	29792	2	393	9	Y	357	291	1	66
*02	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	34902	2	656	9	Y	596	565	1	97

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	2496					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	2496					N	-0-			-0-
11	17280 X	-0-	-0-	-17280 B	-0-					N	-0-			-0-
*12	17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196		
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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
*12		66123 X	20918	-0-	-45205 B			14806 2	5889 4			203		
						223 9								
*01		66123 X	39703	-0-	-26420 B			39543 2	160 9	Y	145	321 1 27		
*02		63725 X	63725	-0-	-0- B			63563 2	162 9	Y	147	150 1 24		

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043		
10		0	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
12		13864 X	NO RPT	-0-	-13864 B							-0-		
*01		53723 X	38208	-0-	-15515 B			37581 2	627 9	Y	570	465 1 105		
*02		48524 X	45252	-0-	-3272 B			45172 2	80 9	Y	73	166 1 12		

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947		
10		0	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0- B							-0-		
12		12579 X	NO RPT	-0-	-12579 B							-0-		
*01		55707 X	25666	-0-	-30041 B			25392 2	274 9	Y	249	203 1 46		
*02		50316 X	34096	-0-	-16220 B			33846 2	250 9	Y	227	236 1 37		

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506
09		16290 X	13047	-0-	-3243 B			10104 3	2943 9	Y	2675	2675 1 -0-		
10		16833 X	14166	-0-	-2667 B			10942 3	3224 9	Y	2931	2931 1 -0-		
11		16290 X	13682	-0-	-2608 B			10524 3	3158 9	Y	2871	2871 1 -0-		
12		16833 X	14874	-0-	-1959 B			11587 3	3287 9	Y	2988	2988 1 -0-		
01		16833 X	11982	-0-	-4851 B			9190 3	2792 9	Y	2538	2538 1 -0-		
02		12796 X	11020	-0-	-1776 B			8388 3	2632 9	Y	2393	2393 1 -0-		

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739		
09		14730 X	8375	-0-	-6355 B			7192 3	1183 9	Y	1075	1075 1 -0-		
10		15221 X	13885	-0-	-1336 B			11909 3	1976 9	Y	1796	1796 1 -0-		
11		13800 X	11789	-0-	-2011 B			10014 3	1775 9	Y	1614	1614 1 -0-		
12		13361 X	9410	-0-	-3951 B			7924 3	1486 9	Y	1351	1351 1 -0-		
01		13888 X	6789	-0-	-7099 B			5711 3	1078 9	Y	980	980 1 -0-		
02		12544 X	10304	-0-	-2240 B			8630 3	1674 9	Y	1522	1522 1 -0-		

RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212		
09		120 N	-0-	-0-	-120 B					Y	-0-	-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62 B					Y	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B					Y	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B					Y	-0-	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B					Y	-0-	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B					Y	-0-	-0-		

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363		
09		18240 X	15361	-0-	-2879 B			13896 3	1465 9	Y	1332	1332 1 -0-		
10		18352 X	11030	-0-	-7322 B			9929 3	1101 9	Y	1001	1001 1 -0-		
11		17190 X	10834	-0-	-6356 B			9691 3	1143 9	Y	1039	1039 1 -0-		
12		17329 X	16413	-0-	-916 B			14646 3	1767 9	Y	1606	1606 1 -0-		
01		17205 X	15078	-0-	-2127 B			13459 3	1619 9	Y	1472	1472 1 -0-		
02		14336 X	13844	-0-	-492 B			12330 3	1514 9	Y	1376	1376 1 -0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
09	13590	X	11092	-0-	-2498	B	10419	3	673	9	Y	612	612	1	-0-
10	14043	X	11957	-0-	-2086	B	11283	3	674	9	Y	613	613	1	-0-
11	12690	X	11326	-0-	-1364	B	10787	3	539	9	Y	490	490	1	-0-
12	12026	X	12026	-0-	-0-	B	11507	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	B	10136	3	421	9	Y	383	383	1	-0-
*02	10809	X	10809	-0-	-0-	B	10328	3	481	9	Y	437	437	1	-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032					
09	17227	X	17227	-0-	-0-	B	16326	3	901	9	N	819	819	1	-0-
10	16101	X	16101	-0-	-0-	B	15201	3	900	9	N	818	818	1	-0-
11	10231	X	10231	-0-	-0-	B	9597	3	634	9	N	576	576	1	-0-
12	16549	X	16549	-0-	-0-	B	15592	3	957	9	N	870	870	1	-0-
01	14982	X	14982	-0-	-0-	B	14083	3	899	9	N	817	817	1	-0-
*02	12617	X	12617	-0-	-0-	B	11801	3	816	9	N	742	742	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280					
09	32520	X	9024	-0-	-23496	B	6899	3	2125	9	Y	1932	1932	1	-0-
10	35341	X	35341	-0-	-0-	B	26830	3	8511	9	Y	7737	7737	1	-0-
11	32520	X	26930	-0-	-5590	B	20528	3	6402	9	Y	5820	5820	1	-0-
12	33604	X	25018	-0-	-8586	B	19065	3	5953	9	Y	5412	5412	1	-0-
01	23149	X	23149	-0-	-0-	B	17678	3	5471	9	Y	4974	4974	1	-0-
02	27608	X	19356	-0-	-8252	B	14772	3	4584	9	Y	4167	4167	1	-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483					
09	15870	X	13918	-0-	-1952	B	13353	3	565	9	Y	514	514	1	-0-
10	15159	X	13309	-0-	-1850	B	12764	3	545	9	Y	495	495	1	-0-
11	13500	X	8850	-0-	-4650	B	8463	3	387	9	Y	352	352	1	-0-
12	14384	X	11903	-0-	-2481	B	11343	3	560	9	Y	509	509	1	-0-
01	14384	X	11540	-0-	-2844	B	11006	3	534	9	Y	485	485	1	-0-
02	12992	X	8871	-0-	-4121	B	8373	3	498	9	Y	453	453	1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800					
09	13500	X	11533	-0-	-1967	B	11113	3	420	9	N	382	382	1	-0-
10	13454	X	11385	-0-	-2069	B	10966	3	419	9	N	381	381	1	-0-
11	12480	X	10059	-0-	-2421	B	9728	3	331	9	N	301	301	1	-0-
12	12493	X	9988	-0-	-2505	B	9560	3	428	9	N	389	389	1	-0-
01	12369	X	9842	-0-	-2527	B	9403	3	439	9	N	399	399	1	-0-
02	10752	X	9038	-0-	-1714	B	8658	3	380	9	N	345	345	1	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104					
09	16410	X	11455	-0-	-4955	B	11090	3	365	9	Y	332	332	1	-0-
10	16957	X	12471	-0-	-4486	B	12083	3	388	9	Y	353	353	1	-0-
11	15120	X	9097	-0-	-6023	B	8781	3	316	9	Y	287	287	1	-0-
12	12927	X	10199	-0-	-2728	B	9785	3	414	9	Y	376	376	1	-0-
01	13180	X	13180	-0-	-0-	B	12728	3	452	9	Y	411	411	1	-0-
*02	12745	X	12745	-0-	-0-	B	12287	3	458	9	Y	416	416	1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318					
09	18300	X	13169	-0-	-5131	B	11700	3	1469	9	Y	1335	1335	1	-0-
10	18321	X	9327	-0-	-8994	B	8191	3	1136	9	Y	1033	1033	1	-0-
11	16620	X	10518	-0-	-6102	B	9241	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-
12	16337	X	13695	-0-	-2642	B	11909	3	1786	9	Y	1624	1624	1	-0-
01	13812	X	13812	-0-	-0-	B	12103	3	1709	9	Y	1554	1554	1	-0-
02	11536	X	11243	-0-	-293	B	9812	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677 - 18739	
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		
09	25800 X	25178	-0-	-622 B	-0-	22132 3	3046 9	Y	2769	2769 1	-0-
10	26660 X	25482	-0-	-1178 B	-0-	22348 3	3134 9	Y	2849	2849 1	-0-
11	25800 X	14684	-0-	-11116 B	-0-	12852 3	1832 9	Y	1665	1665 1	-0-
12	26660 X	25467	-0-	-1193 B	-0-	22488 3	2979 9	Y	2708	2708 1	-0-
01	26660 X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866 3	2729 9	Y	2481	2481 1	-0-
02	23492 X	20298	-0-	-3194 B	-0-	17792 3	2506 9	Y	2278	2278 1	-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835 - 18277	
09	11880 X	9384	-0-	-2496 B	-0-	8938 3	446 9	N	405	405 1	-0-
10	12028 X	9475	-0-	-2553 B	-0-	9023 3	452 9	N	411	411 1	-0-
11	11100 X	8027	-0-	-3073 B	-0-	7594 3	433 9	N	394	394 1	-0-
12	10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	9994 3	589 9	N	535	535 1	-0-
01	8929 X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358 3	571 9	N	519	519 1	-0-
02	8540 X	7416	-0-	-1124 B	-0-	6954 3	462 9	N	420	420 1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770 - 18572	
09	8610 X	6896	-0-	-1714 B	-0-	6270 3	626 9	Y	569	569 1	-0-
10	8649 X	6888	-0-	-1761 B	-0-	6287 3	601 9	Y	546	546 1	-0-
11	7890 X	2964	-0-	-4926 B	-0-	2693 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
12	7719 X	6907	-0-	-812 B	-0-	6155 3	752 9	Y	684	684 1	-0-
01	7471 X	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176 3	553 9	Y	503	503 1	-0-
02	6440 X	6061	-0-	-379 B	-0-	5427 3	634 9	Y	576	576 1	-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649	
09	20040 X	16918	-0-	-3122 B	-0-	15999 3	919 9	Y	835	835 1	-0-
10	20584 X	16838	-0-	-3746 B	-0-	15863 3	975 9	Y	886	886 1	-0-
11	19260 X	11326	-0-	-7934 B	-0-	10697 3	629 9	Y	572	572 1	-0-
12	19127 X	15875	-0-	-3252 B	-0-	14917 3	958 9	Y	871	871 1	-0-
01	18290 X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454 3	886 9	Y	805	805 1	-0-
02	15792 X	13373	-0-	-2419 B	-0-	12538 3	835 9	Y	759	759 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143	
09	48219 X	48219	-0-	-0- B	-0-	36668 3	11551 9	Y	10501	10501 1	-0-
10	49290 X	42122	-0-	-7168 B	-0-	32139 3	9983 9	Y	9075	9075 1	-0-
11	47670 X	35285	-0-	-12385 B	-0-	27080 3	8205 9	Y	7459	7459 1	-0-
12	49290 X	6496	-0-	-42794 B	-0-	4869 3	1627 9	Y	1479	1479 1	-0-
01	49290 X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560 3	11724 9	Y	10658	10658 1	-0-
02	44520 X	34211	-0-	-10309 B	-0-	25807 3	8404 9	Y	7640	7640 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530 - 17943	
09	23087 X	23087	-0-	-0- B	-0-	18433 3	4654 9	Y	4231	4231 1	-0-
10	22196 X	4425	-0-	-17771 B	-0-	3520 3	905 9	Y	823	823 1	-0-
11	21480 X	12096	-0-	-9384 B	-0-	8895 3	3201 9	Y	2910	2910 1	-0-
12	38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	28550 3	10358 9	Y	9416	9416 1	-0-
01	39051 X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716 3	10335 9	Y	9395	9395 1	-0-
*02	35621 X	35621	-0-	-0- B	-0-	26082 3	9539 9	Y	8672	8672 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550 - 18802	
09	27630 X	21987	-0-	-5643 B	-0-	17812 3	4175 9	Y	3795	3795 1	-0-
10	27032 X	23916	-0-	-3116 B	-0-	19352 3	4564 9	Y	4149	4149 1	-0-
11	23520 X	9863	-0-	-13657 B	-0-	7921 3	1942 9	Y	1765	1765 1	-0-
12	24304 X	17991	-0-	-6313 B	-0-	13926 3	4065 9	Y	3695	3695 1	-0-
01	19856 X	19856	-0-	-0- B	-0-	15815 3	4041 9	Y	3674	3674 1	-0-
*02	25300 X	25300	-0-	-0- B	-0-	20317 3	4983 9	Y	4530	4530 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	20007 X	20007	-0-	-0- B	-0-	15759	3	4248	9	Y	3862	3862	1		-0-
10	19350 X	19350	-0-	-0- B	-0-	15206	3	4144	9	Y	3767	3767	1		-0-
11	17700 X	13044	-0-	-4656 B	-0-	10130	3	2914	9	Y	2649	2649	1		-0-
12	18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	14319	3	4131	9	Y	3755	3755	1		-0-
01	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	14468	3	4206	9	Y	3824	3824	1		-0-
02	15120 X	12552	-0-	-2568 B	-0-	9391	3	3161	9	Y	2874	2874	1		-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381					
09	6450 X	5279	-0-	-1171 B	-0-	4838	3	441	9	N	401	401	1		-0-
10	6665 X	5241	-0-	-1424 B	-0-	4832	3	409	9	N	372	372	1		-0-
11	6120 X	4974	-0-	-1146 B	-0-	4581	3	393	9	N	357	357	1		-0-
12	5797 X	5335	-0-	-462 B	-0-	4942	3	393	9	N	357	357	1		-0-
01	5549 X	5004	-0-	-545 B	-0-	4633	3	371	9	N	337	337	1		-0-
02	4928 X	4183	-0-	-745 B	-0-	3861	3	322	9	N	293	293	1		-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022					
09	52208 X	52208	-0-	-0- B	-0-	41089	3	11119	9	Y	10108	10108	1		-0-
10	49507 X	48919	-0-	-588 B	-0-	38362	3	10557	9	Y	9597	9597	1		-0-
11	47910 X	44865	-0-	-3045 B	-0-	34918	3	9947	9	Y	9043	9043	1		-0-
12	49507 X	47008	-0-	-2499 B	-0-	36590	3	10418	9	Y	9471	9471	1		-0-
01	49507 X	45817	-0-	-3690 B	-0-	35578	3	10239	9	Y	9308	9308	1		-0-
02	44716 X	39313	-0-	-5403 B	-0-	30344	3	8969	9	Y	8154	8154	1		-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905					
09	15750 X	12218	-0-	-3532 B	-0-	11522	3	696	9	Y	633	633	1		-0-
10	15562 X	11733	-0-	-3829 B	-0-	11066	3	667	9	Y	606	606	1		-0-
11	14250 X	7534	-0-	-6716 B	-0-	7082	3	452	9	Y	411	411	1		-0-
12	13237 X	11654	-0-	-1583 B	-0-	10947	3	707	9	Y	643	643	1		-0-
01	13051 X	12706	-0-	-345 B	-0-	11951	3	755	9	Y	686	686	1		-0-
02	11396 X	10410	-0-	-986 B	-0-	9824	3	586	9	Y	533	533	1		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231					
09	25920 X	22769	-0-	-3151 B	-0-	19938	3	2831	9	Y	2574	2574	1		-0-
10	26784 X	22643	-0-	-4141 B	-0-	19774	3	2869	9	Y	2608	2608	1		-0-
11	25680 X	11954	-0-	-13726 B	-0-	10327	3	1627	9	Y	1479	1479	1		-0-
12	26195 X	21071	-0-	-5124 B	-0-	18011	3	3060	9	Y	2782	2782	1		-0-
01	20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	17879	3	3016	9	Y	2742	2742	1		-0-
02	18760 X	16484	-0-	-2276 B	-0-	14171	3	2313	9	Y	2103	2103	1		-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382					
09	9900 X	8855	-0-	-1045 B	-0-	8503	3	352	9	N	320	320	1		-0-
10	10230 X	7798	-0-	-2432 B	-0-	7487	3	311	9	N	283	283	1		-0-
11	9360 X	4975	-0-	-4385 B	-0-	4757	3	218	9	N	198	198	1		-0-
12	9672 X	6150	-0-	-3522 B	-0-	5814	3	336	9	N	305	305	1		-0-
01	9145 X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463	3	345	9	N	314	314	1		-0-
*02	8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	8366	3	373	9	N	339	339	1		-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836					
09	16890 X	12511	-0-	-4379 B	-0-	12316	3	195	9	N	177	177	1		-0-
10	17453 X	12761	-0-	-4692 B	-0-	12564	3	197	9	N	179	179	1		-0-
11	15450 X	12494	-0-	-2956 B	-0-	12311	3	183	9	N	166	166	1		-0-
12	14012 X	12327	-0-	-1685 B	-0-	12148	3	179	9	N	163	163	1		-0-
01	12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267	3	184	9	N	167	167	1		-0-
*02	12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11970	3	143	9	N	130	130	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959		- 19041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	10620	X	7753	-0-	-2867	B	-0-	7273	3	480	9	Y	436	436	1	-0-
10	10354	X	7775	-0-	-2579	B	-0-	7256	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
11	8820	X	5666	-0-	-3154	B	-0-	5292	3	374	9	Y	340	340	1	-0-
12	8711	X	7711	-0-	-1000	B	-0-	7173	3	538	9	Y	489	489	1	-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	B	-0-	6991	3	542	9	Y	493	493	1	-0-
02	7224	X	6715	-0-	-509	B	-0-	6228	3	487	9	Y	443	443	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620		- 19541				
09	75450	X	53274	-0-	-22176	B	-0-	47165	3	6109	9	Y	5554	5554	1	-0-
10	70618	X	53520	-0-	-17098	B	-0-	47385	3	6135	9	Y	5577	5577	1	-0-
11	61260	X	46431	-0-	-14829	B	-0-	41009	3	5422	9	Y	4929	4929	1	-0-
12	59830	X	48616	-0-	-11214	B	-0-	42834	3	5782	9	Y	5256	5256	1	-0-
01	45725	X	45725	-0-	-0-	B	-0-	40193	3	5532	9	Y	5029	5029	1	-0-
02	46984	X	39764	-0-	-7220	B	-0-	35047	3	4717	9	Y	4288	4288	1	-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800		- 19602				
09	7980	X	5540	-0-	-2440	B	-0-	5366	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
10	8246	X	5676	-0-	-2570	B	-0-	5494	3	182	9	Y	165	165	1	-0-
11	7980	X	5113	-0-	-2867	B	-0-	4946	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
12	7564	X	4915	-0-	-2649	B	-0-	4738	3	177	9	Y	161	161	1	-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	B	-0-	4222	3	188	9	Y	171	171	1	-0-
02	5180	X	4154	-0-	-1026	B	-0-	4011	3	143	9	Y	130	130	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690		- 18591				
09	65220	X	40808	-0-	-24412	B	-0-	35881	3	4927	9	Y	4479	4479	1	-0-
10	56854	X	36137	-0-	-20717	B	-0-	31683	3	4454	9	Y	4049	4049	1	-0-
11	50310	X	37108	-0-	-13202	B	-0-	32493	3	4615	9	Y	4195	4195	1	-0-
12	51367	X	36088	-0-	-15279	B	-0-	31501	3	4587	9	Y	4170	4170	1	-0-
01	33863	X	33863	-0-	-0-	B	-0-	29586	3	4277	9	Y	3888	3888	1	-0-
02	34440	X	31344	-0-	-3096	B	-0-	27345	3	3999	9	Y	3635	3635	1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570		- 18642				
09	78930	X	45019	-0-	-33911	B	-0-	36375	3	8644	9	Y	7858	7858	1	-0-
10	76198	X	57535	-0-	-18663	B	-0-	46765	3	10770	9	Y	9791	9791	1	-0-
11	68520	X	51011	-0-	-17509	B	-0-	41516	3	9495	9	Y	8632	8632	1	-0-
12	66867	X	51101	-0-	-15766	B	-0-	41487	3	9614	9	Y	8740	8740	1	-0-
01	48404	X	48404	-0-	-0-	B	-0-	39330	3	9074	9	Y	8249	8249	1	-0-
02	44212	X	41169	-0-	-3043	B	-0-	33473	3	7696	9	Y	6996	6996	1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080		- 19402				
09	12450	X	9311	-0-	-3139	B	-0-	9183	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
10	12865	X	9432	-0-	-3433	B	-0-	9304	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
11	11280	X	8297	-0-	-2983	B	-0-	8185	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
12	10385	X	9251	-0-	-1134	B	-0-	9110	3	141	9	Y	128	128	1	-0-
01	9360	X	9360	-0-	-0-	B	-0-	9199	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
02	8680	X	8475	-0-	-205	B	-0-	8274	3	201	9	Y	183	183	1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790		- 19942				
09	24420	X	15537	-0-	-8883	B	-0-	14769	3	768	9	Y	698	698	1	-0-
10	23374	X	14539	-0-	-8835	B	-0-	13794	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
11	19830	X	12712	-0-	-7118	B	-0-	12023	3	689	9	Y	626	626	1	-0-
12	16709	X	11702	-0-	-5007	B	-0-	11052	3	650	9	Y	591	591	1	-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	B	-0-	10129	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
02	14000	X	10146	-0-	-3854	B	-0-	9551	3	595	9	Y	541	541	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		32070 X	26736	-0-	-5334 B	-0-	23675	3	3061	9	Y	2783	2783	1	-0-
10		32147 X	26588	-0-	-5559 B	-0-	23498	3	3090	9	Y	2809	2809	1	-0-
11		29850 X	16445	-0-	-13405 B	-0-	14448	3	1997	9	Y	1815	1815	1	-0-
12		29791 X	27279	-0-	-2512 B	-0-	23982	3	3297	9	Y	2997	2997	1	-0-
01		23391 X	23391	-0-	-0- B	-0-	20544	3	2847	9	Y	2588	2588	1	-0-
*02		22394 X	22394	-0-	-0- B	-0-	19857	3	2537	9	Y	2306	2306	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212															
09		55350 X	6241	-0-	-49109 B	-0-	4833	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-
10		66237 X	66237	-0-	-0- B	-0-	52015	3	14222	9	Y	12929	12929	1	-0-
11		50826 X	50826	-0-	-0- B	-0-	39895	3	10931	9	Y	9937	9937	1	-0-
12		46464 X	46464	-0-	-0- B	-0-	36232	3	10232	9	Y	9302	9302	1	-0-
01		41873 X	41873	-0-	-0- B	-0-	32586	3	9287	9	Y	8443	8443	1	-0-
02		41496 X	34509	-0-	-6987 B	-0-	26855	3	7654	9	Y	6958	6958	1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
09		9420 X	7011	-0-	-2409 B	-0-	6710	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
10		9734 X	6751	-0-	-2983 B	-0-	6468	3	283	9	Y	257	257	1	-0-
11		9420 X	6526	-0-	-2894 B	-0-	6274	3	252	9	Y	229	229	1	-0-
12		8370 X	7417	-0-	-953 B	-0-	7160	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
01		6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6335	3	268	9	Y	244	244	1	-0-
02		6552 X	5001	-0-	-1551 B	-0-	4810	3	191	9	Y	174	174	1	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
09		11310 X	7071	-0-	-4239 B	-0-	6739	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
10		9920 X	8327	-0-	-1593 B	-0-	7954	3	373	9	Y	339	339	1	-0-
11		9150 X	2185	-0-	-6965 B	-0-	2023	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
12		9455 X	5082	-0-	-4373 B	-0-	4705	3	377	9	Y	343	343	1	-0-
01		9739 X	9739	-0-	-0- B	-0-	9226	3	513	9	Y	466	466	1	-0-
*02		9660 X	9660	-0-	-0- B	-0-	9172	3	488	9	Y	444	444	1	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232															
09		25410 X	23400	-0-	-2010 B	-0-	19012	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
10		25296 X	23609	-0-	-1687 B	-0-	19159	3	4450	9	Y	4045	4045	1	-0-
11		24360 X	14327	-0-	-10033 B	-0-	11537	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-
12		26166 X	26166	-0-	-0- B	-0-	21034	3	5132	9	Y	4665	4665	1	-0-
01		24561 X	24561	-0-	-0- B	-0-	19916	3	4645	9	Y	4223	4223	1	-0-
02		21840 X	20157	-0-	-1683 B	-0-	16213	3	3944	9	Y	3585	3585	1	-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062															
09		21270 X	10813	-0-	-10457 B	-0-	10094	3	719	9	Y	654	654	1	-0-
10		21669 X	14522	-0-	-7147 B	-0-	13502	3	1020	9	Y	927	927	1	-0-
11		20970 X	11845	-0-	-9125 B	-0-	11044	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
12		21362 X	21362	-0-	-0- B	-0-	19959	3	1403	9	Y	1275	1275	1	-0-
01		16619 X	16619	-0-	-0- B	-0-	15471	3	1148	9	Y	1044	1044	1	-0-
*02		13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12371	3	988	9	Y	898	898	1	-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783															
09		25500 X	17254	-0-	-8246 B	-0-	15927	3	1327	9	N	1206	1206	1	-0-
10		23715 X	15922	-0-	-7793 B	-0-	14770	3	1152	9	N	1047	1047	1	-0-
11		21570 X	18050	-0-	-3520 B	-0-	16810	3	1240	9	N	1127	1127	1	-0-
12		19809 X	15823	-0-	-3986 B	-0-	14818	3	1005	9	N	914	914	1	-0-
01		17583 X	17583	-0-	-0- B	-0-	16433	3	1150	9	N	1045	1045	1	-0-
02		16856 X	14193	-0-	-2663 B	-0-	12965	3	1228	9	N	1116	1116	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13850	- 17912		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		31830 X	23056	-0-	-8774 B	-0-	19215 3	3841 9	Y		3492	3492 1			-0-
10		32891 X	23163	-0-	-9728 B	-0-	19294 3	3869 9	Y		3517	3517 1			-0-
11		27690 X	19770	-0-	-7920 B	-0-	16396 3	3374 9	Y		3067	3067 1			-0-
12		26381 X	21886	-0-	-4495 B	-0-	18041 3	3845 9	Y		3495	3495 1			-0-
01		21229 X	21229	-0-	-0- B	-0-	17541 3	3688 9	Y		3353	3353 1			-0-
*02		19722 X	19722	-0-	-0- B	-0-	16167 3	3555 9	Y		3232	3232 1			-0-

BOLDT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872		
09		38010 X	29869	-0-	-8141 B	-0-	24647 3	5222 9	Y		4747	4747 1			-0-
10		37200 X	29425	-0-	-7775 B	-0-	24232 3	5193 9	Y		4721	4721 1			-0-
11		34410 X	27047	-0-	-7363 B	-0-	22228 3	4819 9	Y		4381	4381 1			-0-
12		34069 X	26772	-0-	-7297 B	-0-	21922 3	4850 9	Y		4409	4409 1			-0-
01		26309 X	26309	-0-	-0- B	-0-	21440 3	4869 9	Y		4426	4426 1			-0-
02		23156 X	22959	-0-	-197 B	-0-	18764 3	4195 9	Y		3814	3814 1			-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745		
09		6180 X	4768	-0-	-1412 B	-0-	4768 3		Y		-0-				-0-
10		6107 X	4669	-0-	-1438 B	-0-	4669 3		Y		-0-				-0-
11		5520 X	4117	-0-	-1403 B	-0-	4117 3		Y		-0-				-0-
12		5580 X	4379	-0-	-1201 B	-0-	4379 3		Y		-0-				-0-
01	INC	G-10	4419	-0-	4419 B	4419	4369 3	50 9	Y		45	45 1			-0-
02	INC	G-10	3144	-0-	3144 B	7563	3112 3	32 9	Y		29	29 1			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900		
09		10620 X	8496	-0-	-2124 B	-0-	8100 3	396 9	Y		360	360 1			-0-
10		10664 X	8466	-0-	-2198 B	-0-	8078 3	388 9	Y		353	353 1			-0-
11		9930 X	7672	-0-	-2258 B	-0-	7310 3	362 9	Y		329	329 1			-0-
12		9920 X	7228	-0-	-2692 B	-0-	6851 3	377 9	Y		343	343 1			-0-
01		8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	7854 3	372 9	Y		338	338 1			-0-
02		7924 X	6988	-0-	-936 B	-0-	6634 3	354 9	Y		322	322 1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13480	- 17783		
09		22440 X	20926	-0-	-1514 B	-0-	17066 3	3860 9	Y		3509	3509 1			-0-
10		22444 X	20587	-0-	-1857 B	-0-	16720 3	3867 9	Y		3515	3515 1			-0-
11		21420 X	17728	-0-	-3692 B	-0-	14407 3	3321 9	Y		3019	3019 1			-0-
12		22134 X	14957	-0-	-7177 B	-0-	11897 3	3060 9	Y		2782	2782 1			-0-
01		16216 X	16216	-0-	-0- B	-0-	12718 3	3498 9	Y		3180	3180 1			-0-
*02		16256 X	16256	-0-	-0- B	-0-	12798 3	3458 9	Y		3144	3144 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	13576	PERF.13732	- 17789		
09		19500 X	13832	-0-	-5668 B	-0-	11994 3	1838 9	Y		1671	1671 1			-0-
10		17360 X	12972	-0-	-4388 B	-0-	11227 3	1745 9	Y		1586	1586 1			-0-
11		15540 X	950	-0-	-14590 B	-0-	820 3	130 9	Y		118	118 1			-0-
12		15469 X	13999	-0-	-1470 B	-0-	11939 3	2060 9	Y		1873	1873 1			-0-
01		15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	13312 3	2126 9	Y		1933	1933 1			-0-
02		12908 X	12203	-0-	-705 B	-0-	10452 3	1751 9	Y		1592	1592 1			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	13899	PERF.14330	- 19652		
09		12990 X	10116	-0-	-2874 B	-0-	10000 3	116 9	Y		105	105 1			-0-
10		13051 X	10121	-0-	-2930 B	-0-	10055 3	66 9	Y		60	60 1			-0-
11		11940 X	9217	-0-	-2723 B	-0-	9093 3	124 9	Y		113	113 1			-0-
12		11408 X	8294	-0-	-3114 B	-0-	8129 3	165 9	Y		150	150 1			-0-
01		9092 X	9092	-0-	-0- B	-0-	8992 3	100 9	Y		91	91 1			-0-
02		9436 X	8008	-0-	-1428 B	-0-	7906 3	102 9	Y		93	93 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
09	21120	X	16800	-0-	-4320	B	-0-	15231	3	1569	9	Y	1426	1426	1	-0-
10	21328	X	9082	-0-	-12246	B	-0-	8281	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
11	19890	X	1617	-0-	-18273	B	-0-	1482	3	135	9	Y	123	123	1	-0-
12	20150	X	20150	-0-	-0-	B	-0-	18072	3	2078	9	Y	1889	1889	1	-0-
01	24028	X	24028	-0-	-0-	B	-0-	21534	3	2494	9	Y	2267	2267	1	-0-
*02	15794	X	15794	-0-	-0-	B	-0-	14054	3	1740	9	Y	1582	1582	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632						
09	10770	X	7854	-0-	-2916	B	-0-	6746	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
10	10509	X	7154	-0-	-3355	B	-0-	6023	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
11	9540	X	4252	-0-	-5288	B	-0-	3650	3	602	9	Y	547	547	1	-0-
12	9207	X	8226	-0-	-981	B	-0-	6986	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-
01	8711	X	7761	-0-	-950	B	-0-	6390	3	1371	9	Y	1246	1246	1	-0-
02	7336	X	6658	-0-	-678	B	-0-	5406	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775						
09	34470	X	26386	-0-	-8084	B	-0-	22193	3	4193	9	Y	3812	3812	1	-0-
10	33852	X	25950	-0-	-7902	B	-0-	21766	3	4184	9	Y	3804	3804	1	-0-
11	30840	X	18930	-0-	-11910	B	-0-	15941	3	2989	9	Y	2717	2717	1	-0-
12	28647	X	28647	-0-	-0-	B	-0-	24133	3	4514	9	Y	4104	4104	1	-0-
01	28251	X	28251	-0-	-0-	B	-0-	23522	3	4729	9	Y	4299	4299	1	-0-
02	24640	X	23177	-0-	-1463	B	-0-	19387	3	3790	9	Y	3445	3445	1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
09	10230	X	7110	-0-	-3120	B	-0-	6925	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
10	10571	X	7033	-0-	-3538	B	-0-	6834	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
11	9120	X	6719	-0-	-2401	B	-0-	6525	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
12	7812	X	5153	-0-	-2659	B	-0-	4968	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
01	7770	X	7770	-0-	-0-	B	-0-	7499	3	271	9	Y	246	246	1	-0-
02	6636	X	6478	-0-	-158	B	-0-	6270	3	208	9	Y	189	189	1	-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
09	14370	X	9725	-0-	-4645	B	-0-	9531	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
10	14353	X	9716	-0-	-4637	B	-0-	9501	3	215	9	Y	195	195	1	-0-
11	12750	X	8868	-0-	-3882	B	-0-	8625	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
12	11749	X	10135	-0-	-1614	B	-0-	9794	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
01	10292	X	8325	-0-	-1967	B	-0-	8025	3	300	9	Y	273	273	1	-0-
02	9072	X	7493	-0-	-1579	B	-0-	7256	3	237	9	Y	215	215	1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512						
09	22920	X	16290	-0-	-6630	B	-0-	15740	3	550	9	N	500	500	1	-0-
10	21948	X	15845	-0-	-6103	B	-0-	15305	3	540	9	N	491	491	1	-0-
11	19740	X	14189	-0-	-5551	B	-0-	13644	3	545	9	N	495	495	1	-0-
12	18755	X	13920	-0-	-4835	B	-0-	13416	3	504	9	N	458	458	1	-0-
01	14092	X	14092	-0-	-0-	B	-0-	13533	3	559	9	N	508	508	1	-0-
02	14504	X	10997	-0-	-3507	B	-0-	10578	3	419	9	N	381	381	1	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
09	9690	X	8479	-0-	-1211	B	-0-	8477	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	9982	X	8447	-0-	-1535	B	-0-	8447	3			Y	-0-			-0-
11	9270	X	7753	-0-	-1517	B	-0-	7753	3			Y	-0-			-0-
12	9579	X	8009	-0-	-1570	B	-0-	8009	3			Y	-0-			-0-
01	INC G-10		8268	-0-	8268	B	8268	7772	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
02	INC G-10		6715	-0-	6715	B	14983	6687	3	28	9	Y	25	25	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	10110 X	6231	-0-	-3879 B	-0-	5897	3 204 4	N	118	175 1	140	
10	9300 X	6169	-0-	-3131 B	-0-	5883	3 112 4	N	158	176 1	122	
11	8610 X	5866	-0-	-2744 B	-0-	5592	3 130 4	N	131	178 1	75	
12	7967 X	5681	-0-	-2286 B	-0-	5458	3 91 4	N	120		195	
01	6820 X	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114	3 104 4	N	131	181 1	145	
02	5824 X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377	3 85 4	N	104	181 1	68	

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912			
09	8220 X	5763	-0-	-2457 B	-0-	5694	3 69 9	Y	63	63 1	-0-	
10	8494 X	5989	-0-	-2505 B	-0-	5906	3 83 9	Y	75	75 1	-0-	
11	7170 X	5333	-0-	-1837 B	-0-	5224	3 109 9	Y	99	99 1	-0-	
12	6789 X	5656	-0-	-1133 B	-0-	5488	3 168 9	Y	153	153 1	-0-	
01	7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815	3 271 9	Y	246	246 1	-0-	
*02	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6278	3 118 9	Y	107	107 1	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301			
09	49740 X	32544	-0-	-17196 B	-0-	26843	3 5701 9	Y	5183	5183 1	-0-	
10	47492 X	31105	-0-	-16387 B	-0-	25664	3 5441 9	Y	4946	4946 1	-0-	
11	42330 X	26652	-0-	-15678 B	-0-	21864	3 4788 9	Y	4353	4353 1	-0-	
12	40021 X	26810	-0-	-13211 B	-0-	21917	3 4893 9	Y	4448	4448 1	-0-	
01	25415 X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769	3 4646 9	Y	4224	4224 1	-0-	
02	23464 X	21033	-0-	-2431 B	-0-	17043	3 3990 9	Y	3627	3627 1	-0-	

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
09	68250 X	53799	-0-	-14451 B	-0-	41105	3 12694 9	Y	11540	11540 1	-0-	
10	70525 X	52535	-0-	-17990 B	-0-	40054	3 12481 9	Y	11346	11346 1	-0-	
11	63930 X	21592	-0-	-42338 B	-0-	16610	3 4982 9	Y	4529	4529 1	-0-	
12	62682 X	49671	-0-	-13011 B	-0-	37798	3 11873 9	Y	10794	10794 1	-0-	
01	45420 X	45420	-0-	-0- B	-0-	34775	3 10645 9	Y	9677	9677 1	-0-	
*02	39710 X	39710	-0-	-0- B	-0-	30475	3 9235 9	Y	8395	8395 1	-0-	

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371			
09	60810 X	56232	-0-	-4578 B	-0-	42794	3 13438 9	Y	12216	12216 1	-0-	
10	62837 X	54399	-0-	-8438 B	-0-	41328	3 13071 9	Y	11883	11883 1	-0-	
11	60810 X	22966	-0-	-37844 B	-0-	17355	3 5611 9	Y	5101	5101 1	-0-	
12	62837 X	52290	-0-	-10547 B	-0-	39446	3 12844 9	Y	11676	11676 1	-0-	
01	47377 X	47377	-0-	-0- B	-0-	35816	3 11561 9	Y	10510	10510 1	-0-	
*02	38510 X	38510	-0-	-0- B	-0-	29094	3 9416 9	Y	8560	8560 1	-0-	

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311			
09	49560 X	33069	-0-	-16491 B	-0-	30241	3 2828 9	Y	2571	2571 1	-0-	
10	46810 X	31449	-0-	-15361 B	-0-	28827	3 2622 9	Y	2384	2384 1	-0-	
11	41550 X	18758	-0-	-22792 B	-0-	16807	3 1951 9	Y	1774	1774 1	-0-	
12	39401 X	28520	-0-	-10881 B	-0-	26079	3 2441 9	Y	2219	2219 1	-0-	
01	25331 X	25331	-0-	-0- B	-0-	23154	3 2177 9	Y	1979	1979 1	-0-	
02	30856 X	23379	-0-	-7477 B	-0-	21483	3 1896 9	Y	1724	1724 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID ->	268642	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13760 - 19081				
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		
09	73800 X	56487	-0-	-17313 B	-0-	45775	3	10712	9	Y	9738	9738	1	-0-
10	71951 X	54026	-0-	-17925 B	-0-	43704	3	10322	9	Y	9384	9384	1	-0-
11	64290 X	29942	-0-	-34348 B	-0-	24017	3	5925	9	Y	5386	5386	1	-0-
12	58373 X	53551	-0-	-4822 B	-0-	43081	3	10470	9	Y	9518	9518	1	-0-
01	49048 X	49048	-0-	-0- B	-0-	39731	3	9317	9	Y	8470	8470	1	-0-
*02	40634 X	40634	-0-	-0- B	-0-	32410	3	8224	9	Y	7476	7476	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID ->	268655	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13352	PERF.13480 - 18181				
09	66810 X	52173	-0-	-14637 B	-0-	40077	3	12096	9	Y	10996	10996	1	-0-
10	69037 X	49885	-0-	-19152 B	-0-	38336	3	11549	9	Y	10499	10499	1	-0-
11	62850 X	32661	-0-	-30189 B	-0-	24776	3	7885	9	Y	7168	7168	1	-0-
12	61225 X	48346	-0-	-12879 B	-0-	37323	3	11023	9	Y	10021	10021	1	-0-
01	43580 X	43580	-0-	-0- B	-0-	33737	3	9843	9	Y	8948	8948	1	-0-
02	37744 X	36572	-0-	-1172 B	-0-	28594	3	7978	9	Y	7253	7253	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268658	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	13939	PERF.13962 - 18002				
09	29700 X	16881	-0-	-12819 B	-0-	16804	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10	26505 X	16391	-0-	-10114 B	-0-	16333	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
11	23250 X	14853	-0-	-8397 B	-0-	14791	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12	21607 X	14330	-0-	-7277 B	-0-	13975	3	355	9	Y	323	323	1	-0-
01	19685 X	13307	-0-	-6378 B	-0-	13243	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
02	15764 X	10791	-0-	-4973 B	-0-	10660	3	131	9	Y	119	119	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268665	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13600 - 20181				
09	50575 X	50575	-0-	-0- B	-0-	39679	3	10896	9	Y	9905	9905	1	-0-
10	48581 X	48581	-0-	-0- B	-0-	38067	3	10514	9	Y	9558	9558	1	-0-
11	39511 X	39511	-0-	-0- B	-0-	30911	3	8600	9	Y	7818	7818	1	-0-
12	47611 X	47611	-0-	-0- B	-0-	37557	3	10054	9	Y	9140	9140	1	-0-
01	44148 X	44148	-0-	-0- B	-0-	34813	3	9335	9	Y	8486	8486	1	-0-
*02	36909 X	36909	-0-	-0- B	-0-	29152	3	7757	9	Y	7052	7052	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID ->	268666	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13460 - 19901				
09	83280 X	64041	-0-	-19239 B	-0-	49943	3	14098	9	Y	12816	12816	1	-0-
10	82181 X	62351	-0-	-19830 B	-0-	48501	3	13850	9	Y	12591	12591	1	-0-
11	76680 X	57478	-0-	-19202 B	-0-	44517	3	12961	9	Y	11783	11783	1	-0-
12	74028 X	61072	-0-	-12956 B	-0-	47023	3	14049	9	Y	12772	12772	1	-0-
01	57958 X	57958	-0-	-0- B	-0-	44569	3	13389	9	Y	12172	12172	1	-0-
*02	51466 X	51466	-0-	-0- B	-0-	39563	3	11903	9	Y	10821	10821	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268667	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13612	PERF.13760 - 17821				
09	61230 X	32906	-0-	-28324 B	-0-	29619	3	3287	9	Y	2988	2988	1	-0-
10	57567 X	32003	-0-	-25564 B	-0-	28762	3	3241	9	Y	2946	2946	1	-0-
11	50250 X	17439	-0-	-32811 B	-0-	15307	3	2132	9	Y	1938	1938	1	-0-
12	39990 X	30547	-0-	-9443 B	-0-	27177	3	3370	9	Y	3064	3064	1	-0-
01	28104 X	28104	-0-	-0- B	-0-	25038	3	3066	9	Y	2787	2787	1	-0-
02	26432 X	23483	-0-	-2949 B	-0-	20828	3	2655	9	Y	2414	2414	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID ->	268707	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13470 - 19971				
09	58541 X	58541	-0-	-0- B	-0-	45625	3	12916	9	Y	11742	11742	1	-0-
10	61397 X	61397	-0-	-0- B	-0-	47879	3	13518	9	Y	12289	12289	1	-0-
11	55650 X	50564	-0-	-5086 B	-0-	39034	3	11530	9	Y	10482	10482	1	-0-
12	57505 X	54455	-0-	-3050 B	-0-	42522	3	11933	9	Y	10848	10848	1	-0-
01	49924 X	49924	-0-	-0- B	-0-	38819	3	11105	9	Y	10095	10095	1	-0-
*02	43616 X	43616	-0-	-0- B	-0-	33983	3	9633	9	Y	8757	8757	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13790	- 18742			
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	
09		43920 X	31604	-0-	-12316 B	-0-	28671 3	29333 9	Y	2666	2666 1			-0-	
10		42067 X	30533	-0-	-11534 B	-0-	27666 3	2867 9	Y	2606	2606 1			-0-	
11		37710 X	27810	-0-	-9900 B	-0-	25387 3	2423 9	Y	2203	2203 1			-0-	
12		36704 X	26016	-0-	-10688 B	-0-	24178 3	1838 9	Y	1671	1671 1			-0-	
01		33852 X	25727	-0-	-8125 B	-0-	23966 3	1761 9	Y	1601	1601 1			-0-	
02		29484 X	22274	-0-	-7210 B	-0-	20715 3	1559 9	Y	1417	1417 1			-0-	

SCHORLEMER 02				WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13670	- 18301	
09		56160 X	37644	-0-	-18516 B	-0-	30861 3	6783 9	Y	6166	6166 1			-0-	
10		53041 X	35120	-0-	-17921 B	-0-	28722 3	6398 9	Y	5816	5816 1			-0-	
11		46740 X	28528	-0-	-18212 B	-0-	23118 3	5410 9	Y	4918	4918 1			-0-	
12		45105 X	30538	-0-	-14567 B	-0-	24797 3	5741 9	Y	5219	5219 1			-0-	
01		29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	24329 3	5508 9	Y	5007	5007 1			-0-	
02		29148 X	26180	-0-	-2968 B	-0-	21326 3	4854 9	Y	4413	4413 1			-0-	

SCHORLEMER 02				WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13590	- 18297	
09		50520 X	35357	-0-	-15163 B	-0-	28959 3	6398 9	Y	5816	5816 1			-0-	
10		49135 X	34955	-0-	-14180 B	-0-	27874 3	7081 9	Y	6437	6437 1			-0-	
11		43830 X	27882	-0-	-15948 B	-0-	23464 3	4418 9	Y	4016	4016 1			-0-	
12		42098 X	28686	-0-	-13412 B	-0-	23843 3	4843 9	Y	4403	4403 1			-0-	
01		27504 X	27504	-0-	-0- B	-0-	22632 3	4872 9	Y	4429	4429 1			-0-	
02		27440 X	23428	-0-	-4012 B	-0-	19223 3	4205 9	Y	3823	3823 1			-0-	

DWORACZYK 01				WELL #:		03H	RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13460	- 19901	
09		82740 X	65755	-0-	-16985 B	-0-	50723 3	15032 9	Y	13665	13665 1			-0-	
10		80755 X	65421	-0-	-15334 B	-0-	50362 3	15059 9	Y	13690	13690 1			-0-	
11		74850 X	55502	-0-	-19348 B	-0-	42588 3	12914 9	Y	11740	11740 1			-0-	
12		74493 X	42702	-0-	-31791 B	-0-	32378 3	10324 9	Y	9385	9385 1			-0-	
01		54927 X	54927	-0-	-0- B	-0-	41742 3	13185 9	Y	11986	11986 1			-0-	
*02		46178 X	46178	-0-	-0- B	-0-	35286 3	10892 9	Y	9902	9902 1			-0-	

DWORACZYK 01				WELL #:		02H	RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13520	- 19961	
09		89910 X	66498	-0-	-23412 B	-0-	51362 3	15136 9	Y	13760	13759 1	1	8	-0-	
10		87048 X	64530	-0-	-22518 B	-0-	49805 3	14725 9	Y	13386	13386 1			-0-	
11		80130 X	54713	-0-	-25417 B	-0-	42110 3	12603 9	Y	11457	11457 1			-0-	
12		75454 X	4972	-0-	-70482 B	-0-	3820 3	1152 9	Y	1047	1047 1			-0-	
01		75487 X	75487	-0-	-0- B	-0-	56273 3	19214 9	Y	17467	17467 1			-0-	
*02		59644 X	59644	-0-	-0- B	-0-	44848 3	14796 9	Y	13451	13451 1			-0-	

SCHROEDER 01				WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13558	- 17501	
09		49110 X	33435	-0-	-15675 B	-0-	27967 3	5468 9	Y	4971	4971 1			-0-	
10		46469 X	32361	-0-	-14108 B	-0-	27051 3	5310 9	Y	4827	4827 1			-0-	
11		41670 X	19657	-0-	-22013 B	-0-	16243 3	3414 9	Y	3104	3104 1			-0-	
12		40672 X	30032	-0-	-10640 B	-0-	24986 3	5046 9	Y	4587	4587 1			-0-	
01		27447 X	27447	-0-	-0- B	-0-	22782 3	4665 9	Y	4241	4241 1			-0-	
02		27832 X	23208	-0-	-4624 B	-0-	19176 3	4032 9	Y	3665	3665 1			-0-	

GARVEL 01				WELL #:		02H	RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13640	- 18921	
09		76530 X	57049	-0-	-19481 B	-0-	46962 3	10087 9	Y	9170	9170 1			-0-	
10		79081 X	54520	-0-	-24561 B	-0-	44818 3	9702 9	Y	8820	8820 1			-0-	
11		70740 X	27952	-0-	-42788 B	-0-	22746 3	5206 9	Y	4733	4733 1			-0-	
12		58962 X	50520	-0-	-8442 B	-0-	41304 3	9216 9	Y	8378	8378 1			-0-	
01		46814 X	46814	-0-	-0- B	-0-	38495 3	8319 9	Y	7563	7563 1			-0-	
02		41300 X	38830	-0-	-2470 B	-0-	31808 3	7022 9	Y	6384	6384 1			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SIEVERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268942	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13700	- 16841	
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
09		26400 X	15401	-0-	-10999 B	-0-	13836 3	1565 9	Y	1423	1423 1		-0-
10		25606 X	8175	-0-	-17431 B	-0-	7178 3	997 9	Y	906	906 1		-0-
11		22590 X	9699	-0-	-12891 B	-0-	8504 3	1195 9	Y	1086	1086 1		-0-
12		20801 X	13778	-0-	-7023 B	-0-	12125 3	1653 9	Y	1503	1503 1		-0-
01		14420 X	14420	-0-	-0- B	-0-	12822 3	1598 9	Y	1453	1453 1		-0-
02		14364 X	12023	-0-	-2341 B	-0-	10699 3	1324 9	Y	1204	1204 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268946	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13650	- 18971	
09		77400 X	56948	-0-	-20452 B	-0-	46474 3	10474 9	Y	9522	9522 1		-0-
10		71827 X	54508	-0-	-17319 B	-0-	44468 3	10040 9	Y	9127	9127 1		-0-
11		65910 X	39724	-0-	-26186 B	-0-	32319 3	7405 9	Y	6732	6732 1		-0-
12		58838 X	48561	-0-	-10277 B	-0-	39553 3	9008 9	Y	8189	8189 1		-0-
01		46197 X	46197	-0-	-0- B	-0-	37938 3	8259 9	Y	7508	7508 1		-0-
02		43652 X	38393	-0-	-5259 B	-0-	31405 3	6988 9	Y	6353	6353 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	- 19671	
09		75420 X	69717	-0-	-5703 B	-0-	54288 3	15429 9	Y	14026	14026 1		-0-
10		77934 X	67081	-0-	-10853 B	-0-	52090 3	14991 9	Y	13628	13628 1		-0-
11		75420 X	57531	-0-	-17889 B	-0-	44572 3	12959 9	Y	11781	11781 1		-0-
12		72044 X	59858	-0-	-12186 B	-0-	46326 3	13532 9	Y	12302	12302 1		-0-
01		56525 X	56525	-0-	-0- B	-0-	43799 3	12726 9	Y	11569	11569 1		-0-
*02		48140 X	48140	-0-	-0- B	-0-	37194 3	10946 9	Y	9951	9951 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717	- 19761	
09		87570 X	59701	-0-	-27869 B	-0-	55760 3	3941 9	Y	3583	3583 1		-0-
10		85994 X	56230	-0-	-29764 B	-0-	52546 3	3684 9	Y	3349	3349 1		-0-
11		76260 X	51201	-0-	-25059 B	-0-	47827 3	3374 9	Y	3067	3067 1		-0-
12		71796 X	42944	-0-	-28852 B	-0-	40150 3	2794 9	Y	2540	2540 1		-0-
01		65782 X	45779	-0-	-20003 B	-0-	42937 3	2842 9	Y	2584	2584 1		-0-
02		55720 X	38241	-0-	-17479 B	-0-	35791 3	2450 9	Y	2227	2227 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	- 17351	
09		84240 X	64447	-0-	-19793 B	-0-	54334 3	10113 9	Y	9194	9194 1		-0-
10		87048 X	60375	-0-	-26673 B	-0-	50713 3	9662 9	Y	8784	8784 1		-0-
11		84240 X	52393	-0-	-31847 B	-0-	43915 3	8478 9	Y	7707	7707 1		-0-
12		84909 X	54071	-0-	-30838 B	-0-	45412 3	8659 9	Y	7872	7872 1		-0-
01		75981 X	50205	-0-	-25776 B	-0-	42130 3	8075 9	Y	7341	7341 1		-0-
02		60144 X	42800	-0-	-17344 B	-0-	35949 3	6851 9	Y	6228	6228 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670	- 19711	
09		931246 X	78057	-0-	-853189 B	-0-	69306 3	8751 9	Y	7955	7955 1		-0-
10		85188 X	35763	-0-	-49425 B	-0-	31619 3	4144 9	Y	3767	3767 1		-0-
11		82440 X	5204	-0-	-77236 B	-0-	4622 3	582 9	Y	529	529 1		-0-
12		83421 X	21867	-0-	-61554 B	-0-	19274 3	2593 9	Y	2357	2357 1		-0-
01		80662 X	68807	-0-	-11855 B	-0-	60555 3	8252 9	Y	7502	7502 1		-0-
02		72856 X	57800	-0-	-15056 B	-0-	49779 3	8021 9	Y	7292	7292 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361	
09		90450 X	55298	-0-	-35152 B	-0-	47457 3	7841 9	Y	7128	7128 1		-0-
10		93465 X	47483	-0-	-45982 B	-0-	40886 3	6597 9	Y	5997	5997 1		-0-
11		90450 X	41688	-0-	-48762 B	-0-	35516 3	6172 9	Y	5611	5611 1		-0-
12		76508 X	44223	-0-	-32285 B	-0-	37958 3	6265 9	Y	5695	5695 1		-0-
01		68448 X	32717	-0-	-35731 B	-0-	28108 3	4609 9	Y	4190	4190 1		-0-
02		51604 X	29076	-0-	-22528 B	-0-	24515 3	4561 9	Y	4146	4146 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301															
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			
09		95940 X	60613	-0-	-35327 B	-0-	51083	3	9530	9	Y	8664	8664	1	-0-
10		99138 X	57035	-0-	-42103 B	-0-	47961	3	9074	9	Y	8249	8249	1	-0-
11		95940 X	46453	-0-	-49487 B	-0-	39009	3	7444	9	Y	6767	6767	1	-0-
12		88567 X	49160	-0-	-39407 B	-0-	41365	3	7795	9	Y	7086	7086	1	-0-
01		74152 X	38599	-0-	-35553 B	-0-	32314	3	6285	9	Y	5714	5714	1	-0-
02		56560 X	31381	-0-	-25179 B	-0-	26196	3	5185	9	Y	4714	4714	1	-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781															
09		221118 X	105282	-0-	-115836 B	-0-	103712	3	1570	9	N	1427	1427	1	-0-
10		96906 X	94993	-0-	-1913 B	-0-	93578	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
11		93780 X	76491	-0-	-17289 B	-0-	75329	3	1162	9	N	1056	1056	1	-0-
12		96906 X	65660	-0-	-31246 B	-0-	64602	3	1058	9	N	962	962	1	-0-
01		96906 X	45350	-0-	-51556 B	-0-	44578	3	772	9	N	702	702	1	-0-
02		87528 X	39753	-0-	-47775 B	-0-	39105	3	648	9	N	589	589	1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071															
09		0	122900	-0-	122900 B	173060	94670	3	28230	9	N	25664	25664	1	-0-
10		292294 X	119234	-0-	-173060 B	-0-	92347	3	26887	9	N	24443	24443	1	-0-
11		126269 X	126269	-0-	-0- B	-0-	100598	3	25671	9	N	23337	23337	1	-0-
12		133775 X	133775	-0-	-0- B	-0-	107009	3	26766	9	N	24333	24333	1	-0-
01		96874 X	96874	-0-	-0- B	-0-	74602	3	22272	9	N	20247	20247	1	-0-
*02		79710 X	79710	-0-	-0- B	-0-	61054	3	18656	9	N	16960	16960	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771															
09		0	19098	-0-	19098 B	19098	14657	3	569	4	N	3520	3405	1	115
10		161597 X	142499	-0-	-19098 B	-0-	113176	3	29323	9	N	26657	26772	1	-0-
11		101969 X	101969	-0-	-0- B	-0-	78909	3	23060	9	N	20964	20964	1	-0-
12		92894 X	92894	-0-	-0- B	-0-	71482	3	21412	9	N	19465	19465	1	-0-
01		127603 X	127603	-0-	-0- B	-0-	102544	3	25059	9	N	22781	22781	1	-0-
*02		111665 X	111665	-0-	-0- B	-0-	89785	3	21880	9	N	19891	19891	1	-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401															
09		0	108999	-0-	108999 B	289849	104369	3	4630	9	N	4209	4209	1	-0-
10		401762 X	111913	-0-	-289849 B	-0-	107555	3	4358	9	N	3962	3962	1	-0-
11		114540 X	97045	-0-	-17495 B	-0-	92556	3	4489	9	N	4081	4081	1	-0-
12		118358 X	88136	-0-	-30222 B	-0-	84574	3	3562	9	N	3238	3238	1	-0-
01		118358 X	77291	-0-	-41067 B	-0-	74154	3	3137	9	N	2852	2852	1	-0-
02		106904 X	65395	-0-	-41509 B	-0-	62689	3	2706	9	N	2460	2460	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871															
09		0	24409	-0-	24409 B	24409	18917	3	509	4	N	4530	4195	1	335
10		180816 X	156407	-0-	-24409 B	-0-	125495	3	30912	9	N	28102	28437	1	-0-
11		142347 X	142347	-0-	-0- B	-0-	114855	3	27492	9	N	24993	24993	1	-0-
12		138523 X	138523	-0-	-0- B	-0-	112059	3	26464	9	N	24058	24058	1	-0-
01		128313 X	128313	-0-	-0- B	-0-	104039	3	24274	9	N	22067	22067	1	-0-
*02		112961 X	112961	-0-	-0- B	-0-	91860	3	21101	9	N	19183	19183	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331													
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		
09	0	21869	-0-	21869 B	21869	16924 3	399 4	N	4133	4034 1	99		
						4546 9							
10	155751 X	133882	-0-	-21869 B	-0-	107079 3	26803 9	N	24366	24465 1	-0-		
11	109508 X	109508	-0-	-0- B	-0-	87376 3	22132 9	N	20120	20120 1	-0-		
12	102499 X	102499	-0-	-0- B	-0-	82052 3	20447 9	N	18588	18588 1	-0-		
01	82364 X	82364	-0-	-0- B	-0-	65532 3	16832 9	N	15302	15302 1	-0-		
*02	69966 X	69966	-0-	-0- B	-0-	55564 3	14402 9	N	13093	13093 1	-0-		

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451													
09	0	22450	-0-	22450 B	22450	16194 3	547 4	N	5190	5001 1	189		
						5709 9							
*10	144505 X	122055	-0-	-22450 B	-0-	91308 3	30747 9	N	27952	28141 1	-0-		
*11	112734 X	112734	-0-	-0- B	-0-	84790 3	27944 9	N	25404	25404 1	-0-		
*12	110271 X	110271	-0-	-0- B	-0-	83650 3	26621 9	N	24201	24201 1	-0-		
*01	101656 X	101656	-0-	-0- B	-0-	77505 3	24151 9	N	21955	21955 1	-0-		
*02	82040 X	82040	-0-	-0- B	-0-	62332 3	19708 9	N	17916	17916 1	-0-		

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671													
*11	73428 X	73428	-0-	-0- B	-0-	54128 3	3976 4	N	13931	12631 1	1300		
						15324 9							
*12	112111 X	112111	-0-	-0- B	-0-	85540 3	7460 4	N	17374	17654 1	1020		
						19111 9							
*01	108825 X	108825	-0-	-0- B	-0-	82634 3	1363 4	N	22571	23341 1	-0-		
						24828 9							
*02	90005 X	90005	-0-	-0- B	-0-	69602 3	20403 9	N	18548	18548 1	-0-		

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011													
11	0	79497	-0-	79497 B	79497	60094 3	2522 4	N	15346	15172 1	174		
						16881 9							
*12	205580 X	126083	-0-	-79497 B	-0-	98228 3	27855 9	N	25323	25497 1	-0-		
*01	110792 X	110792	-0-	-0- B	-0-	86933 3	23859 9	N	21690	21690 1	-0-		
*02	94741 X	94741	-0-	-0- B	-0-	74444 3	20297 9	N	18452	18452 1	-0-		

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531													
*11	0	74476	-0-	74476 B	74476	56355 3	3452 4	N	13335	12315 1	1021		
						14669 9							
*12	188874 X	114398	-0-	-74476 B	-0-	87327 3	4487 4	N	20531	20537 1	1015		
						22584 9							
*01	120264 X	120264	-0-	-0- B	-0-	94000 3	1816 4	N	22225	23240 1	-0-		
						24448 9							
*02	103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	81245 3	22098 9	N	20089	20089 1	-0-		

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541													
11	0	71063	-0-	71063 B	71063	53342 3	3507 4	N	12922	11951 1	971		
						14214 9							
*12	178036 X	106973	-0-	-71063 B	-0-	81186 3	6680 4	N	17370	17193 1	1148		
						19107 9							
*01	116568 X	116568	-0-	-0- B	-0-	90688 3	1622 4	N	22053	23201 1	-0-		
						24258 9							
*02	99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	78079 3	21692 9	N	19720	19720 1	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RIEDELSEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		0	74705	-0-	74705 B	74705	67365	3	7340	9	N	-0-
01		0	109847	-0-	109847 B	184552	99338	3	10509	9	N	-0-
*02		274671 X	90119	-0-	-184552 B	-0-	81669	3	8450	9	N	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621												
01		0	42630	-0-	42630 B	42630	33889	3	3056	4	N	1347
							5685	9				
*02		161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	97328	3	6678	4	N	1175
							14733	9				

CHARLES RIEDELSEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284												
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		85800 X	NO RPT	-0-	-85800 B	-0-					N	-0-
02		92400 X	NO RPT	-0-	-92400 B	-0-					N	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431												
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142												
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094												
09		T. A.	36314	-0-	36314 B	272678	342	1	28340	2	N	530
							7632	9				
10		301987 X	29309	-0-	-272678 B	-0-	204	1	22405	2	N	564
							6700	9				
11		85980 X	24763	-0-	-61217 B	-0-	189	1	18931	2	N	856
							5643	9				
12		88846 X	23674	-0-	-65172 B	-0-	212	1	18670	2	N	795
							4792	9				
01		88846 X	20983	-0-	-67863 B	-0-	202	1	16065	2	N	608
							4716	9				
02		33880 X	16795	-0-	-17085 B	-0-	186	1	12668	2	N	511
							3941	9				

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648												
09		SHUT IN	66897	-0-	66897 B	800208	355	1	57061	2	N	637
							9481	9				
10		863828 X	63620	-0-	-800208 B	-0-	431	1	54429	2	N	387
							8760	9				
11		175770 X	56385	-0-	-119385 B	-0-	534	1	48406	2	N	858
							7445	9				
12		181629 X	52300	-0-	-129329 B	-0-	561	1	44591	2	N	845
							7148	9				
01		181629 X	50020	-0-	-131609 B	-0-	523	1	42106	2	N	351
							7391	9				
02		164052 X	43997	-0-	-120055 B	-0-	496	1	37681	2	N	264
							5820	9				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS LLC				//CONT.//	742142									
RATHKAMP UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	13103 - 17376	
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
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
*11		87552 X	87552	-0-	-0- B	-0-	146	1	69082	2	Y	16658	16301	954
							18324	9						
12		98921 X	66279	-0-	-32642 B	-0-	151	1	53334	2	Y	11631	12059	526
							12794	9						
01		98921 X	55044	-0-	-43877 B	-0-	122	1	44568	2	Y	9413	9709	230
							10354	9						
02		89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111	1	31531	2	Y	7286	7270	246
							8015	9						
GERDES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	12807 - 17409	
08		0	98675	-0-	98675 B	98675	242	1	79248	2	N	17441	17117	313
							19185	9						
09		0	77768	-0-	77768 B	176443	869	1	59997	2	N	15365	15019	659
							16902	9						
*10		240322 X	63879	-0-	-176443 B	-0-	729	1	49963	2	N	11988	11959	688
							13187	9						
11		102090 X	50583	-0-	-51507 B	-0-	524	1	39020	2	N	10035	9861	862
							11039	9						
12		105493 X	35813	-0-	-69680 B	-0-	688	1	27314	2	N	7101	7640	317
							7811	9					6 8	
01		105493 X	31950	-0-	-73543 B	-0-	472	1	24460	2	N	6380	6063	634
							7018	9						
02		95284 X	21259	-0-	-74025 B	-0-	415	1	15400	2	N	4949	4803	780
							5444	9						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	13727 - 18376	
09		26310 X	21547	-0-	-4763 B	-0-	19041	3	2506	9	N	2278	2278	160
10		25885 X	19614	-0-	-6271 B	-0-	18139	3	1475	9	N	1341	1341	160
11		24810 X	14357	-0-	-10453 B	-0-	13163	3	1194	9	N	1085	1085	160
12		20615 X	17100	-0-	-3515 B	-0-	15615	3	1485	9	N	1350	1350	160
01		22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611	3	1302	9	N	1184	1184	160
02		20104 X	13674	-0-	-6430 B	-0-	12938	2	736	9	N	669	829	-0-
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	14052 - 18907	
09		28500 X	15789	-0-	-12711 B	-0-	11540	3	4249	9	N	3863	3863	173
10		24242 X	11732	-0-	-12510 B	-0-	9484	3	2248	9	N	2044	2044	173
11		23160 X	12342	-0-	-10818 B	-0-	9457	3	2885	9	N	2623	2623	173
12		18445 X	12104	-0-	-6341 B	-0-	9493	3	2611	9	N	2374	2374	173
01		16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259	3	2774	9	N	2522	2522	173
*02		22437 X	22437	-0-	-0- B	-0-	9821	2	11014	3	N	1456	1628	-0-
							1602	9						
DIAL (FRIO 2230)				24525 115	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153										
HAMMAN-ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	208107	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2416 - 2424	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIAL (HOCKLEY 3380)			24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
OFFSPRING WELL SALVAGE			618934										
PEREIRA			WELL #: 2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3354 - 3362		
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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)			24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS			076838										
SANGER HEIRS 392			WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391			WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)			24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS			076838										
SANGER HEIRS 391			WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2840 - 2844		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)			24888 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
MCNEILL E			WELL #: 1		RRCID -> 248518		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5052 - 5064		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)			24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
MCNEILL C			WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4424		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
HARKINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	231909	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4496 - 4563	
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
MCNEILL		WELL #:	2	RRCID ->	181975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4304 - 5026	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DINERO, W. (TOM LYNE)		24888 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		429659										
WOLTERS		WELL #:	1	RRCID ->	248808	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14012 - 14050	
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	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.		140558										
MCNEILL		WELL #:	1	RRCID ->	172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	12966 - 13326	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCNEILL		WELL #:	4	RRCID ->	180781	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	17530	PERF.	13268 - 13364	
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	EOM BALANCE
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	-0-
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	-0-
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC		140670										
DOBIE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	117865	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5291 - 5299	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		//CONT.//		24888 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL D				WELL #:	1	RRCID ->	211789	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5212 - 5257	
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
09		1080 X	292	-0-	-788 B	-0-	215 2	77 9		N	70	162 1		22
10		992 X	794	-0-	-198 B	-0-	641 2	153 9		N	139	8 1		153
11		960 X	794	-0-	-166 B	-0-	617 2	177 9		N	161	165 1		149
12		1063 X	1063	-0-	-0- B	-0-	875 2	188 9		N	171	184 1		136
01		1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	857 2	171 9		N	155	170 1		121
02		728 X	421	-0-	-307 B	-0-	341 2	80 9		N	73	161 1		33

MCNEILL				WELL #:	G 2	RRCID ->	258804	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5267 - 5274	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DINERO, W. (4300)				24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.				140558										
PARKER, EMILY H.				WELL #:	1 U	RRCID ->	082789	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	4290 - 4302	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
DOBIE				WELL #:	3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4360 - 4370	
09		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	10			167
10		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	21			188
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	9	130 1		67
12		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	29			96
01		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	38			134
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	45			179

LFW				WELL #:	3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4242 - 4244	
09		330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			68
10		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	32	59 1		41
11		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	38			79
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	34			113
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	64	154 1		23
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	39			62

DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.				140558										
PARKER, EMILY H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	082790	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	5640 - 5648	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)		24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.		910460										
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113			
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
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53 1	283 3	N	-0-			10
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	50 1	302 3	N	-0-			10
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	46 1	277 3	N	-0-			10
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	33 1	192 3	N	-0-			10
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	44 1	237 3	N	-0-			10
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	32 1	178 3	N	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)		24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
DOUBLECHEK OPERATING		224997										
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 132178		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
DIRKS-MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 131462		COMPL. DATE 04/26/1989			TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.		910460		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330			
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	159 1	848 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	150 1	905 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	140 1	830 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	674	-0-	-380	-0-	99 1	575 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	843	-0-	-211	-0-	133 1	710 3	N	-0-			-0-
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	96 1	535 3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850)		24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #: 1D		RRCID -> 190456		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	53 1	311 2	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	70 1	311 2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	63 1	297 2	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42 1	286 2	N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	267 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
DOLAN		WELL #: 1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	840 X	-0-	-0-	-0-	-840					N	-0-					1
12	868 X	-0-	-0-	-0-	-868					N	-0-					1
01	868 X	-0-	-0-	-0-	-868					N	-0-					1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

09	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	204	1	3241	2	N	24					209
						26	9									
10	4154 X	3614	-0-	-540	-0-	145	1	3444	2	N	23					232
						25	9									
11	4020 X	3580	-0-	-440	-0-	196	1	3340	2	N	40					272
						44	9									
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	277	1	3253	2	N	80	177	1			175
						88	9									
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	180	1	2774	2	N	66	163	1			78
						73	9									
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					78

OIL AND GAS DIVISION

DREYER (VICKSBURG 3600)
PREMIER MINERALS, INC.
ROGER

26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
676033

WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DREYER (2900)
XTO ENERGY INC.
MOSLEY

26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
945936

WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	1166	1	3396	3	N	-0-	-0-
10	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	1205	1	3281	3	N	-0-	-0-
11	4680 X	4026	-0-	-654	-0-	1166	1	2860	3	N	-0-	-0-
12	4836 X	3984	-0-	-852	-0-	1205	1	2779	3	N	-0-	-0-
01	4836 X	3800	-0-	-1036	-0-	1205	1	2595	3	N	-0-	-0-
02	4256 X	3514	-0-	-742	-0-	768	1	2746	3	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (11024)
B D PRODUCTION CO., INC.
EICHORN GAS UNIT

26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
040190

WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

09	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	1267	2	33	9	N	30	57
10	1361 X	1361	-0-	-0- B	-0-	1328	2	33	9	N	30	87
11	14B DENY	1224	-0-	1224 B	1224	1190	2	34	9	N	31	118
12	14B DENY	1555	-0-	1555 B	2779	1524	2	31	9	N	28	146
01	14B2 EXT	338	-0-	338 B	3117	319	2	19	9	N	17	163
*02	3117 X	-0-	-0-	-3117 B	-0-					N	-0-	163

CANTERA OPERATING, LLC
O.A. LAMPLEY GU 1

129692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA

WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	187	1	8	2	N	5	74
						1841	3	6	9			
10	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	199	1	8	2	N	-0-	74
						1863	3					
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	142	1	7	2	N	-0-	-0-
						1325	3					
12	2108 N	1623	-0-	-485 B	-0-	153	1	7	2	N	-0-	-0-
						1463	3					
01	2077 N	1180	-0-	-897 B	-0-	82	1	7	2	N	-0-	-0-
						1091	3					
02	1372 N	1097	-0-	-275 B	-0-	97	1	7	2	N	14	-0-
						978	3	15	9		14	8

DRY HOLLOW (GILSTRAP)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
ROCHELLE

26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
566789

WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1233	1	8437	2	N	-0-	-0-
10	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1769	1	12014	2	N	-0-	-0-
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1549	1	8867	2	N	-0-	-0-
12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1319	1	6593	2	N	-0-	-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1352	1	6486	2	N	-0-	-0-
*02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1296	1	5877	2	N	-0-	-0-

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
09	5010 X	3105	-0-	-1905	-0-	641	1	2464	2	N	-0-
10	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	838	1	2431	2	N	-0-
11	3840 X	2421	-0-	-1419	-0-	785	1	1636	2	N	-0-
12	3968 X	3512	-0-	-456	-0-	874	1	2638	2	N	-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	925	1	2900	2	N	-0-
*02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	767	1	2919	2	N	-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	814	3	4	2	N	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	98	1	5	2	N	-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	914	3	5	2	N	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	965	3	7	2	N	-0-
						114	1				
						1088	3				
						73	1				
						963	3				
						92	1				
						924	3				

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			//CONT.// 26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692										
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825				
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			253385										
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270482		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 15907 PERF.12892 - 12941				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789										
ROCHELLE			WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226				
09	5040	X	2611	-0-	-2429	-0-	230 1	2381 2	N	-0-		-0-	
10	5208	X	2230	-0-	-2978	-0-	150 1	2080 2	N	-0-		-0-	
11	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	164 1	2466 2	N	-0-		-0-	
12	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	158 1	2845 2	N	-0-		-0-	
01	2697	X	2062	-0-	-635	-0-	139 1	1923 2	N	-0-		-0-	
02	2464	X	1953	-0-	-511	-0-	119 1	1834 2	N	-0-		-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

09	10110	X	9192	-0-	-918	-0-	844	1	36	2	N	10					214
							8301	3	11	9							
10	10447	X	8996	-0-	-1451	-0-	864	1	37	2	N	19					233
							8074	3	21	9							
11	10110	X	9671	-0-	-439	-0-	914	1	47	2	N	18	10	7			241
							8690	3	20	9							
12	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	885	1	39	2	N	15					256
							8015	3	17	9							
01	9889	X	8720	-0-	-1169	-0-	606	1	51	2	N	16					272
							8045	3	18	9							
02	8568	X	6902	-0-	-1666	-0-	621	1	45	2	N	1					273
							6235	3	1	9							

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	366	1	16	2	N	19	19	8			-0-
						3602	3									
10	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	390	1	17	2	N	-0-					-0-
						3643	3									
11	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	360	1	19	2	N	-0-					-0-
						3420	3									
12	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	385	1	18	2	N	14	14	8			-0-
						3675	3									
01	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	274	1	23	2	N	77	77	8			-0-
						3631	3									
02	3752 X	3374	-0-	-378	-0-	302	1	22	2	N	12	12	8			-0-
						3037	3	13	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

09	3630 X	3074	-0-	-556	-0-	360	1	2714	2	Y	-0-					95
10	3751 X	3084	-0-	-667	-0-	372	1	2706	2	Y	5					100
						6	9									
11	3540 X	2930	-0-	-610	-0-	309	1	2567	2	Y	49					149
						54	9									
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	318	1	2372	2	Y	47					196
						52	9									
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	313	1	3701	2	Y	33	176	1			53
						36	9									
*02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	328	1	2818	2	Y	17					70
						19	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	N	-0-					-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-					-0-
02	504 X	474	-0-	-30	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

 DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	177	1	7	2	N	29			41
						1738	3	32	9					
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	N	5			46
						819	3	6	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			46
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-			46
						1245	3							
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-			46
						395	3							

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-			12
						241	3							
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			12
						202	3							
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	16	1	1	2	Y	-0-			12
						151	3							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-			12
						376	3							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

 DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

09	1350 N	132	-0-	-1218	-0-	12	1	1	2	Y	-0-			13
						119	3							
10	1054 N	977	-0-	-77	-0-	94	1	4	2	Y	-0-			13
						879	3							
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	Y	-0-			13
						770	3							
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	Y	-0-			13
						633	3							
01	992 N	802	-0-	-190	-0-	56	1	5	2	Y	-0-			13
						741	3							
02	DLQ G-10	528	-0-	528	528	48	1	3	2	Y	-0-			13
						477	3							

 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 10 U RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011 - PLUGGED 11/02/11

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692										
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 175890			COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968		
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

09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	213 1	9 2	Y	10	10 8		12
							2097 3	11 9					
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	10 2	Y	-0-			12
							2278 3						
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	234 1	12 2	Y	-0-			12
							2227 3						
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	250 1	12 2	Y	10	10 8		12
							2388 3	11 9					
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	173 1	15 2	Y	50	50 8		12
							2296 3	55 9					
*02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	202 1	15 2	Y	12	12 8		12
							2030 3	13 9					

DRY HOLLOW SWD			WELL #: 1		RRCID -> 176499			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 177210			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721		
09		3690 X	1946	-0-	-1744	-0-	179 1	8 2	N	1	1 8		-0-
							1758 3	1 9					
10		3255 X	1737	-0-	-1518	-0-	167 1	7 2	N	-0-			-0-
							1563 3						
11		3150 X	2419	-0-	-731	-0-	229 1	12 2	N	-0-			-0-
							2178 3						
12		3255 X	1905	-0-	-1350	-0-	180 1	8 2	N	-0-			-0-
							1717 3						
01		2356 X	1828	-0-	-528	-0-	127 1	11 2	N	5	5 8		-0-
							1684 3	6 9					
02		1904 X	1635	-0-	-269	-0-	147 1	11 2	N	-0-			-0-
							1477 3						

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181571			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135		
09		1620 X	1503	-0-	-117	-0-	138 1	6 2	N	-0-			20
							1359 3						
10		1674 X	1535	-0-	-139	-0-	148 1	6 2	N	-0-			20
							1381 3						
11		1650 X	1058	-0-	-592	-0-	100 1	5 2	N	-0-	20 7		-0-
							953 3						
12		1705 X	1423	-0-	-282	-0-	134 1	6 2	N	-0-			-0-
							1283 3						
01		1705 X	1346	-0-	-359	-0-	94 1	8 2	N	-0-			-0-
							1244 3						
02		1400 X	1154	-0-	-246	-0-	104 1	7 2	N	-0-			-0-
							1043 3						

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184428			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

09	810	X	735	-0-	-75	-0-	65	1	3	2	N	25	25	8			-0-
							639	3	28	9							
10	837	X	683	-0-	-154	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
							614	3									
11	810	X	661	-0-	-149	-0-	63	1	3	2	N	-0-					-0-
							595	3									
12	806	X	522	-0-	-284	-0-	48	1	2	2	N	11	11	8			-0-
							460	3	12	9							
01	775	X	495	-0-	-280	-0-	30	1	3	2	N	60	60	8			-0-
							396	3	66	9							
02	700	X	348	-0-	-352	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8			-0-
							307	3	8	9							

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
01	3100	N	29389	-0-	26289	26289	2047	1	173	2	Y	-0-					-0-
							27169	3									
*02	2800	N	8635	-0-	5835	32124	777	1	56	2	Y	-0-					-0-
							7802	3									

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

09	8400	X	7745	-0-	-655	-0-	704	1	30	2	N	82	172	1			158
							6921	3	90	9							
10	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	742	1	31	2	N	88	173	1			73
							6935	3	97	9							
11	8400	X	7823	-0-	-577	-0-	732	1	38	2	N	87					160
							6957	3	96	9							
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	793	1	37	2	N	76	176	1			60
							7576	3	84	9							
01	8277	X	7847	-0-	-430	-0-	539	1	46	2	N	100					160
							7152	3	110	9							
02	7224	X	6999	-0-	-225	-0-	620	1	45	2	N	98					258
							6226	3	108	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

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
09	22380 X	22050	-0-	-330	-0-	2015	1	85	2	Y	127	174	1	186	
						19810	3	140	9						
10	23126 X	21625	-0-	-1501	-0-	2072	1	88	2	Y	99	171	1	114	
						19356	3	109	9						
11	22380 X	21708	-0-	-672	-0-	2043	1	105	2	Y	132			246	
						19415	3	145	9						
12	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	2148	1	99	2	Y	151	174	1	223	
						20518	3	166	9						
01	22785 X	21782	-0-	-1003	-0-	1464	1	124	2	Y	693	540	1	376	
						19432	3	762	9						
02	20580 X	19386	-0-	-1194	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1	300	
						17249	3	296	9						

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

09	1950 X	1910	-0-	-40	-0-	170	1	7	2	N	54			124
						1674	3	59	9					
10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	187	1	8	2	N	27			151
						1744	3	30	9					
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	167	1	9	2	N	20			171
						1586	3	22	9					
12	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	102	1	5	2	N	30			201
						977	3	33	9					
01	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	75	1	6	2	N	22	176	1	47
						996	3	24	9					
02	1792 X	743	-0-	-1049	-0-	66	1	5	2	N	4	13	5	37
						668	3	4	9				1	8

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	PROD	AMT CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692						
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	15452 PERF.13863 - 14308
09	10470 X	9771	-0-	-699	-0-	899 1	38 2	Y	-0-	4
						8834 3				
10	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	979 1	41 2	Y	-0-	4
						9147 3				
11	10500 X	9316	-0-	-1184	-0-	883 1	45 2	Y	-0-	4
						8388 3				
12	10850 X	9986	-0-	-864	-0-	942 1	43 2	Y	-0-	4
						9001 3				
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	580 1	49 2	Y	-0-	4
						7694 3				
02	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	732 1	53 2	Y	-0-	4
						7352 3				

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	14710 PERF.13764 - 14420
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005										

VESELY		WELL #:		1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	16482 PERF.14140 - 15484
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	113 1	5 2	N	-0-	-0-
						1114 3				
10	930 X	746	-0-	-184	-0-	72 1	3 2	N	-0-	-0-
						671 3				
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	119 1	6 2	N	-0-	-0-
						1131 3				
12	1271 X	633	-0-	-638	-0-	60 1	3 2	N	-0-	-0-
						570 3				
01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	64 1	5 2	N	-0-	-0-
						852 3				
02	1148 X	941	-0-	-207	-0-	85 1	6 2	N	-0-	-0-
						850 3				

VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	226826	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	14593 PERF.14242 - 15128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	183156	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	15550 PERF.13964 - 14048
ROCHELLE		566789								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
ROCHELLE		WELL #:		6	RRCID ->	197995	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	14955	PERF.13990	- 14063
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-	-0-
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	N	-0-	-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-

ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14194	- 14248
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1773	1	2953	2	N	-0-	-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1118	1	3467	2	N	-0-	-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1131	1	3832	2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	1256	1	2076	2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	1288	1	2362	2	N	-0-	-0-
02	3584 X	2940	-0-	-644	-0-	1235	1	1705	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)				26214 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
ROCHELLE		WELL #:		5	RRCID ->	202584	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	15208	PERF.14091	- 14131
09	750 N	450	-0-	-300	-0-	40	1	410	2	N	-0-	-0-
10	651 N	391	-0-	-260	-0-	26	1	365	2	N	-0-	-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	20	1	303	2	N	-0-	-0-
12	465 N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	N	-0-	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	18	1	282	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GARRETT		WELL #:		1-U	RRCID ->	147786	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11014	- 11030
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUDLEY CAMPBELL (1800)				26325 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BAUMGARTNER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	260563	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 1836	- 1854
09	6903	6903	-0-	-0-	-0-	1080	1	5823	2	N	-0-	-0-
10	6350	6350	-0-	-0-	-0-	1116	1	5234	2	N	-0-	-0-
11	5887	5887	-0-	-0-	-0-	1080	1	4807	2	N	-0-	-0-
12	5501	5501	-0-	-0-	-0-	1116	1	4385	2	N	-0-	-0-
01	5363	4506	-0-	-857	-0-	1116	1	3390	2	N	-0-	-0-
02	5264	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-	-0-

DUDLEY CAMPBELL (2800)				26325 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BAUMGARTNER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261203	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	3811	PERF. 2833	- 2840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192									
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400	
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EHF (WILCOX 8600)		26980 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555									
HAMILTON FEE		WELL #: B 3		RRCID -> 200210		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8518 - 8538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE)		27125 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF. 14061 - 18050	
09	14760 #	-0-	-0-	-14760	-0-		N	-0-			94
10	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-		N	-0-			94
11	26865	26865	-0-	-0-	-0-	24141 3	2724 9	N	2476	2476 1	94
12	30139	30139	-0-	-0-	-0-	27121 3	3018 9	N	2744	2813 1	-0-
01	14879 R	14879	-0-	-0-	-0-	13045 3	1834 9	N	1667	1667 1	-0-
02	25088 #	18321	-0-	-6767	-0-	16542 3	1779 9	N	1617	1617 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596									
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF. N/A	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
RUCKMAN MONITOR WELL		068596									
		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545
 BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

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
09	0 W	5280	-0-	5280	72041	145	1	4638	2	N	452	345	1			349
						497	9									
10	0 W	5403	-0-	5403	77444	155	1	3540	2	N	427	352	1			424
						1238	4	470	9							
11	82507 X	5063	-0-	-77444	-0-	843	1	3781	2	N	399	359	1			464
						439	9									
12	6541 X	5153	-0-	-1388	-0-	1178	1	3554	2	N	383	354	1			493
						421	9									
01	6231 X	4986	-0-	-1245	-0-	1319	1	3278	2	N	354	716	1	1	8	130
						389	9									
02	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	900	1	795	2	N	129					259
						210	4	142	9							

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098		
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2	N	-0-		-0-
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	78 2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431		
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	1876	-0-	-1286	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2237	-0-	-823	-0-	2237 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158		
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2512	-0-	-818	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	N	-0-		-0-
01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428		
09	2880 X	2690	-0-	-190	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	1933	-0-	-1105	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2313	-0-	-627	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7396	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
10	7472	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
11	6692	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
12	6324	4794	-0-	-1530	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
01	6324	7703	-0-	1379	1379	7703	2			N	-0-			-0-
*02	6722	6722	-0-	-0-	1379	6722	2			N	-0-			-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC			628108										
MCELVEEN, H.O.			WELL #:		1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC			628108										
VINCICK, ADOLPH			WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345													
HOLZHEAUSER "A"			WELL #:		1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11433 - 11615			
09	4110	X	3518	-0-	-592	B	-0-	3087	2	431	9	N	392	184	1	455
10	4247	X	3182	-0-	-1065	B	-0-	2735	2	447	9	N	406	561	1	300
11	4110	X	2915	-0-	-1195	B	-0-	2220	2	695	9	N	632	523	1	409
12	4154	X	2227	-0-	-1927	B	-0-	1830	2	397	9	N	361	360	1	410
01	3968	X	1815	-0-	-2153	B	-0-	1527	2	288	9	N	262	378	1	294
02	3276	X	918	-0-	-2358	B	-0-	791	2	127	9	N	115			409

TRAYLOR ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11814 - 11869			
09	6570	X	6058	-0-	-512	B	-0-	5794	2	264	9	N	240	2	8	293
10	6789	X	6170	-0-	-619	B	-0-	5936	2	234	9	N	213	356	1	150
11	6570	X	4686	-0-	-1884	B	-0-	4504	2	182	9	N	165	191	1	124
12	6789	X	3923	-0-	-2866	B	-0-	3767	2	156	9	N	142	186	1	80
01	6789	X	4247	-0-	-2542	B	-0-	4060	2	187	9	N	170			250
02	5656	X	5071	-0-	-585	B	-0-	4861	2	210	9	N	191	368	1	73

EL TORO MAX (AY-3)			28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ALTA MESA SERVICES, LP			015721													
O'CONNOR-MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10820 - 11102			
09	882	X	-0-	-0-	-882	B	-0-					N	-0-			95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			95
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			95

PETERS/SKLAR			WELL #:		1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10830 - 10852			
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			176

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10949	- 11107		
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
09	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-			186
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			186
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			186
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			186
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			186
02	T. A.	254	-0-	254 B	254		230	2	24	9	N	22		208

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10682	- 10756
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83

ROSE-DRUSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	236784	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11332	- 11338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10790	- 10800		
09	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	291	1	1539	2	N	141	184	1	99
						155	9							
10	2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	325	1	1557	2	N	124			223
						136	9							
11	1860 X	1833	-0-	-27 B	-0-	261	1	1408	2	N	149			372
						164	9							
12	2046 X	1708	-0-	-338 B	-0-	116	1	1388	2	N	185	184	1	373
						204	9							
01	2046 X	1525	-0-	-521 B	-0-	62	1	1295	2	N	153	189	1	337
						168	9							
02	1848 X	1253	-0-	-595 B	-0-	42	1	1110	2	N	92	189	1	240
						101	9							

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940		
09	89190 X	69944	-0-	-19246 B	-0-	444	1	60617	2	N	8075	7780	1	913
						8883	9							
10	92163 X	65095	-0-	-27068 B	-0-	1087	1	56434	2	N	6885	6824	1	974
						7574	9							
11	89190 X	62907	-0-	-26283 B	-0-	953	1	55341	2	N	6012	6379	1	607
						6613	9							
12	83235 X	64504	-0-	-18731 B	-0-	1284	1	57311	2	N	5372	5321	1	658
						5909	9							
01	75888 X	58331	-0-	-17557 B	-0-	1115	1	51973	2	N	4766	4856	1	568
						5243	9							
*02	53462 X	53462	-0-	-0- B	-0-	1115	1	47828	2	N	4108	4006	1	670
						4519	9							

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784
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
09		4530 X	4398	-0-	-132 B	-0-	3889 2	509 9	N	463	345 1	392
10		4681 X	4468	-0-	-213 B	-0-	3928 2	540 9	N	491	339 1	544
11		4530 X	4074	-0-	-456 B	-0-	3565 2	509 9	N	463	536 1	471
12		4557 X	4124	-0-	-433 B	-0-	3593 2	531 9	N	483	695 1	259
01		4557 X	4122	-0-	-435 B	-0-	3588 2	534 9	N	485	488 1	256
02		4116 X	3782	-0-	-334 B	-0-	3299 2	483 9	N	439	531 1	164

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	249509	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3963	- 4206
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310								
GOFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3381	- 3383
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
GEO-GOLDENROD		WELL #:		7	RRCID ->	204123	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4222	- 4227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	249506	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3730	- 3733
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-		-0-

ELBERT GOFF (3700)		//CONT.//		28271 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209								
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-

ELLA BORROUM (M-7)				28421 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FRIO DRILLING, INC.				286600								
ERP, WILL E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	035853	COMPL. DATE	03/31/1966	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7368 - 7380
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)				28637 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK		WELL #:		2	RRCID ->	217530	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3409 - 3412
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (FRIO 3775)				28637 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK-KOONTZ		WELL #:		1	RRCID ->	214415	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	3842 - 3844
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)				28637 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK		WELL #:		2	RRCID ->	214886	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3564 - 3566
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 L	RRCID ->	001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068 - 7072			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 U	RRCID ->	001516	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6968 - 7018			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
LENTZ, E. M. B		WELL #:		1	RRCID ->	158611	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5754 - 5772			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
H & P		WELL #:		2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160 - 7163			
09	2190	41	-0-	-2149	-0-	41	2				Y	-0-	26	1	-0-
10	1581 #	156	-0-	-1425	-0-	156	2				Y	-0-			-0-
11	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3144	2				Y	238	163	1	75
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	661	2		262	9	Y	315	335	1	55
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	853	2		347	9	Y	373	347	1	81
02	3192 #	1040	-0-	-2152	-0-	723	2		410	9	Y	288	275	1	94

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC		433110									
LENTZ, ZAC		WELL #:	1	RRCID ->	125368	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4454 - 4469	
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
LENTZ, EVELYN		WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4570 - 490
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #:	2	RRCID ->	225064	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6792 - 6796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #:	1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6894 - 6898
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SIRTEX OIL IND.		784955								
HAYNES, EMMA		WELL #:	1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 7358 - 7366
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
DORNBURG

28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
566789
WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

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
09	2460 #	2183	-0-	-277	-0-	960	1	1223	2	N	-0-				30
10	2542 #	2349	-0-	-193	-0-	992	1	1357	2	N	-0-				30
11	2430 #	2283	-0-	-147	-0-	960	1	1323	2	N	-0-				30
12	2449 #	1907	-0-	-542	-0-	947	1	939	2	N	19				49
						21	9								
01	2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30				79
						33	9								
02	2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846	1	724	2	N	9				88
						10	9								

ENKE (MIOCENE 2100)
NELSON, JAMES L.
HENKE, E.

29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)
EOG RESOURCES, INC.
CEI UNIT

29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
253162
WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	4929 #	4571	-0-	-358	-0-	4499	2	2	4	Y	64	52	1		12
						70	9								
11	5010 #	4083	-0-	-927	-0-	4052	2	31	9	Y	28	33	0		7
12	5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	5095	2	132	4	Y	20	23	0		4
						22	9								
01	4557 #	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9	0		2
						8	9								
02	3808 N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4	0		1
						3	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OKY INVESTMENTS, INC.
RAPIDO

621092
WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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
09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	27	5	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	-0-	230	203	2		N	-0-				-0-
11	230 R	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESPERANZA (DAGG)
XTO ENERGY INC.
SIBLEY ESTATE

29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
945936
WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESPERANZA (DIABLO) 29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

09		30000	160	-0-	-29840	35785	77 1	66 3	Y	15					251
10		31000	-0-	-0-	-31000	4785	17 9		Y	-0-					251
11		5383 R	598	-0-	-4785	-0-	578 1	20 3	Y	-0-					251
12		2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-					251
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	75	326 1				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204692 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5042 - 5045

09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013															

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	97	-0-	97	97	8 1	89 3	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-					-0-

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4561	4561	-0-	-0-	-0-	14	1	4547	2	N	N	-0-				-0-
10	4495	4198	-0-	-297	-0-	42	1	4156	2	N	N	-0-				-0-
11	4350	4322	-0-	-28	-0-	4322	2			N	N	-0-				-0-
12	4635	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	N	-0-				-0-
01	4495	2812	-0-	-1683	-0-	62	1	2750	2	N	N	-0-				-0-
02	4060	2928	-0-	-1132	-0-	103	1	2825	2	N	N	-0-				-0-

BORCHERS		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #: 13		RRCID -> 217398		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3306 - 3309								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468														
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836						
09	38182	38182	-0-	-0-	-0-	37059	2	1123	9	N	N	1021	1135	1		73
10	39920	39920	-0-	-0-	-0-	38751	2	1169	9	N	N	1063	1093	1		43
11	37170	33298	-0-	-3872	-0-	32316	2	982	9	N	N	893	768	1		168
12	38409	28280	-0-	-10129	-0-	27467	2	813	9	N	N	739	754	1		153
*01	38409	34870	-0-	-3539	-0-	33813	2	1057	9	N	N	961	961	1		153
02	DLQ G-10	32944	-0-	32944	-0-	32944	2	924	9	N	N	840	769	1		224

ESPERANZA (10560)		29361 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10542 - 10552						
09	65010	43985	-0-	-21025	-0-	142	1	43632	3	N	N	192	365	1		72
10	67177	39719	-0-	-27458	-0-	211	9			N	N	173				245
11	58740 #	33368	-0-	-25372	-0-	149	1	33069	3	N	N	159	357	1		47
*12	60698 #	30197	-0-	-30501	-0-	124	1	29894	3	N	N	140				187
01	53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	175	9			N	N	222	378	1		31
02	41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	149	1	26196	3	N	N	74				105
						154	9									
						147	1									
						244	9									
						216	1									
						81	9									

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11978 - 12395						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	N	-0-				-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

09	2250 #	403	-0-	-1847	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	2325 #	558	-0-	-1767	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	1860 #	682	-0-	-1178	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	545	-0-	-1129	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	1178 #	528	-0-	-650	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		930 N	840	-0-	-90	-0-	150 1	690 2	N	-0-			-0-
10		868 N	678	-0-	-190	-0-	155 1	523 2	N	-0-			-0-
11		930 N	742	-0-	-188	-0-	150 1	592 2	N	-0-			-0-
12		868 N	783	-0-	-85	-0-	155 1	628 2	N	-0-			-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	155 1	560 2	N	-0-			-0-
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	140 1	622 2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

09		750 N	715	-0-	-35	-0-	150 1	565 2	N	-0-			-0-
10		837 N	618	-0-	-219	-0-	155 1	463 2	N	-0-			-0-
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	150 1	498 2	N	-0-			-0-
12		744 N	630	-0-	-114	-0-	155 1	475 2	N	-0-			-0-
01		620 N	497	-0-	-123	-0-	155 1	342 2	N	-0-			-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	140 1	506 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

09		2700 N	2484	-0-	-216	-0-	51 1	2433 2	N	-0-			-0-
10		2418 N	2149	-0-	-269	-0-	47 1	2102 2	N	-0-			-0-
11		2700 N	1873	-0-	-827	-0-	44 1	1829 2	N	-0-			-0-
12		2573 N	1725	-0-	-848	-0-	41 1	1684 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	1374	-0-	-765	-0-	34 1	1340 2	N	-0-			-0-
02		1736 N	122	-0-	-1614	-0-	10 1	112 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	150 1	1375 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	155 1	951 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1039	-0-	-491	-0-	150 1	889 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	155 1	1124 2	N	-0-			-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155 1	1118 2	N	-0-			-0-
*02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	140 1	1174 2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 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
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	150 1	530 2	N	-0-		-0-
10		682 N	525	-0-	-157	-0-	155 1	370 2	N	-0-		-0-
11		630 N	487	-0-	-143	-0-	150 1	337 2	N	-0-		-0-
12		713 N	485	-0-	-228	-0-	155 1	330 2	N	-0-		-0-
01		527 N	460	-0-	-67	-0-	155 1	305 2	N	-0-		-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	140 1	306 2	N	-0-		-0-

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080)		30175 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
A. PREISS		WELL #: 1		RRCID -> 249082		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		425821									
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277			
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
10	527 X	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		-0-
11	510 X	206	-0-	-304	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12	775 X	633	-0-	-142	-0-	633 2		N	-0-		-0-
01	775 X	158	-0-	-617	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARSONS & NORMAN		642680									
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
MERCY OIL AND GAS, LP HAUSMANN		560765		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3692 - 3695					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
KTC OIL ENTERPRISES, LLC PRIESS, A.		478412		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3811 - 3814					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3960)		30175 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CLARON CORPORATION HANLEY, MABEL ET AL		158276		WELL #: 1		RRCID -> 124170		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3966 - 3969					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (4100)		30175 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. WAITSCHIES, A.		825485		WELL #: 1		RRCID -> 127473		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4197 - 4201					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH E		146621		WELL #: 11		RRCID -> 200058		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2644 - 2648					
09	3840 #	3289	-0-	-551	-0-	165	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	3627 #	3444	-0-	-183	-0-	196	1	3248	2	N	-0-					-0-
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	3534 #	3331	-0-	-203	-0-	152	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-					-0-
*02	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
RICHARDSON, LOYD		1		WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715	PERF. 2531 - 2534					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	N	62	35	1			196
						68	9									
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	N	33	2	1			227
						36	9									
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	128	1	1475	3	N	28	196	1			59
						31	9									
12	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	131	1	1346	3	N	33	19	1			73
						36	9									
01	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	114	1	1222	3	N	39					112
						43	9									
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1395	3	N	57	18	1			151
						63	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
LRE OPERATING, LLC		511727		WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2940 X	2617	-0-	-323	-0-	169 1	2338 3	N	100	239 1		72
							110 9						
10		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	179 1	2397 3	N	107	3 1		176
							118 9						
11		2670 X	2386	-0-	-284	-0-	185 1	2135 3	N	60	25 1		211
							66 9						
12		2759 X	2213	-0-	-546	-0-	186 1	1914 3	N	103	214 1		100
							113 9						
01		2759 X	1895	-0-	-864	-0-	155 1	1664 3	N	69			169
							76 9						
02		2240 N	2158	-0-	-82	-0-	148 1	1904 3	N	96	25 1		240
							106 9						

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560		
09	360 X	258	-0-	-102	-0-	44 1	212 3	N	2			63
						2 9						
10	899 X	274	-0-	-625	-0-	46 1	225 3	N	3			66
						3 9						
11	870 X	661	-0-	-209	-0-	51 1	607 3	N	3			69
						3 9						
12	899 X	893	-0-	-6	-0-	52 1	840 3	N	1			70
						1 9						
01	620 X	611	-0-	-9	-0-	43 1	566 3	N	2			72
						2 9						
02	616 N	172	-0-	-444	-0-	26 1	144 3	N	2			74
						2 9						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 163882		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 10981		PERF.10143 - 10158		
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2										
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-		104
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	2 0	102
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	1	1 0	102
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		102
*01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330		
PAWLIK GU 1		WELL #: 3										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370		
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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	22 3	N	1 1	8
						1 9				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	8
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	8
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	8
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 3	N	-0-	8
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3		N	-0-	8

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727								
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727								
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563		
09	5670 X	5627	-0-	-43	-0-	953 1	4607 3	N	61 185 1	18
						67 9				
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	990 1	4804 3	N	39	57
						43 9				
11	6330 X	3631	-0-	-2699	-0-	840 1	2758 3	N	30	87
						33 9				
12	6541 X	5391	-0-	-1150	-0-	813 1	4497 3	N	74	161
						81 9				
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	778 1	2661 3	N	64 194 1	31
						70 9				
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	703 1	3866 3	N	29	60
						32 9				

OIL AND GAS DIVISION

FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
COLOMA OIL & GAS CORP. CARLISLE, R. E.		168920		WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC FENNER-BRIDGE FEE		684554		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FENNER (FRIO 4075)		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC MEGAN		690051		WELL #: 1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093	
09	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	76	1	3072	2	N	-0-
10	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	81	1	3094	2	N	-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-
12	3255 X	2526	-0-	-729	-0-	58	1	2468	2	N	-0-
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	77	1	3157	2	N	-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83	1	3189	2	N	-0-
FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC GLENEAGLES		616966		WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318	
09	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-
10	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-
11	7260 #	1832	-0-	-5428	-0-	1832	2			N	-0-
12	7502 #	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-
01	7502 #	1453	-0-	-6049	-0-	1453	2			N	-0-
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP RIEMENSCHNEIDER		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296	
09	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-
12	1116 X	623	-0-	-493	-0-	623	2			N	-0-
01	1116 X	173	-0-	-943	-0-	173	2			N	-0-
02	1148 X	160	-0-	-988	-0-	160	2			N	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PARMA		521516		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542	
09	4050 X	2525	-0-	-1525	-0-	827	1	1698	2	N	-0-
10	3689 X	777	-0-	-2912	-0-	777	1			N	-0-
11	3570 X	812	-0-	-2758	-0-	812	1			N	-0-
12	3534 X	847	-0-	-2687	-0-	847	1			N	-0-
01	3534 X	877	-0-	-2657	-0-	877	1			N	-0-
02	2352 X	435	-0-	-1917	-0-	435	1			N	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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
09	7050 X	1228	-0-	-5822	-0-	172	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	724	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	621	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	546	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	4406	-0-	-2879	-0-	511	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	6580 X	4524	-0-	-2056	-0-	1204	1	3320	2	N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

09	360 X	317	-0-	-43	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	761 X	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	1056	-0-	-2137	-0-	99	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2884 X	936	-0-	-1948	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
WINGO		WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3544
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
JOHNSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.13635 - 15645
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FRIEDRICHS GAS UNIT		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT							
JOHNSON GAS UNIT		665748													
WELL #:		1		RRCID ->	254465		COMPL. DATE	05/26/2009		TOTAL DEPTH	16823	PERF.15500 - 16654			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	26	9	N	24	175	1	56
10	1271 N	734	-0-	-537	B	-0-	716	3	18	9	N	16			72
11	1020 N	622	-0-	-398	B	-0-	611	3	11	9	N	10			82
12	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1446	3	11	9	N	10			92
01	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	821	3	13	9	N	12			104
*02	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	950	3	44	9	N	40			144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FLYING -M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
GREER		WELL #:	1	RRCID ->	244755		COMPL. DATE	10/23/2008		TOTAL DEPTH	5911	PERF. 4816 - 4818
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		429659										
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	245448		COMPL. DATE	06/07/2008		TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5013 - 5017
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760	N	-0-		-0-		

FORT MERRILL (YEGUA)		//CONT.//		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
QUORUM ENERGY COMPANY				685767											
FREEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184	

FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.				429659											
LANGHAM				WELL #:		1		RRCID -> 194143		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11700 - 11704	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

ACE WALKER NO.1				WELL #:		2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289	
09	28740 X	21391	-0-	-7349		-0-	21391	2		N	-0-			270	
10	25761 X	21366	-0-	-4395		-0-	21366	2		N	-0-			270	
11	24930 X	9071	-0-	-15859		-0-	9071	2		N	-0-			270	
12	25761 X	15748	-0-	-10013		-0-	15748	2		N	-0-			270	
01	23777 X	12579	-0-	-11198		-0-	12579	2		N	-0-			270	
02	DLQ G-10	10799	-0-	10799		10799	10799	2		N	-0-			270	

WALKER, ACE				WELL #:		2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774		PERF.10992 - 10998	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

GRANBERRY-JACKSON				WELL #:		1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230	
09	8433 X	8433	-0-	-0-		-0-	1308	1	7125	2	N	-0-		56	
10	7689 X	7689	-0-	-0-		-0-	1344	1	6345	2	N	-0-		56	
11	6600 X	5557	-0-	-1043		-0-	1252	1	4305	2	N	-0-		56	
12	8069 X	8069	-0-	-0-		-0-	1340	1	6729	2	N	-0-		56	
*01	7634 X	7634	-0-	-0-		-0-	1292	1	6342	2	N	-0-		56	
*02	6913 X	6913	-0-	-0-		-0-	1209	1	5704	2	N	-0-		56	

LANGHAM				WELL #:		3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194	
*03	20092 X	20092	-0-	-0-		-0-	20092	2		N	-0-			-0-	
*04	23580 X	20876	-0-	-2704		-0-	20876	2		N	-0-			-0-	
*05	23684 X	14092	-0-	-9592		-0-	14092	2		N	-0-			-0-	
*06	23580 X	16893	-0-	-6687		-0-	16893	2		N	-0-			-0-	
*07	24366 X	15701	-0-	-8665		-0-	15701	2		N	-0-			-0-	
*08	21576 X	15547	-0-	-6029		-0-	15547	2		N	-0-			-0-	
*09	20880 X	19577	-0-	-1303		-0-	19577	2		N	-0-			-0-	
*10	17453 X	15121	-0-	-2332		-0-	15121	2		N	-0-			-0-	
*11	16890 X	6604	-0-	-10286		-0-	6604	2		N	-0-			-0-	
*12	20243 X	13388	-0-	-6855		-0-	13388	2		N	-0-			-0-	
01	20243 X	13059	-0-	-7184		-0-	13059	2		N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	12619	-0-	12619		12619	12619	2		N	-0-			-0-	

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

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
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1167	-0-	-352	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TYLER, EARL W. 875243
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

09	22050 X	19915	-0-	-2135	-0-	19641	2	274	9	N	249	365	1			210
10	22785 X	6637	-0-	-16148	-0-	6521	2	116	9	N	105	181	1			134
11	18840 X	10037	-0-	-8803	-0-	9874	2	163	9	N	148					282
12	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	20378	2	311	9	N	283	379	1			186
01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720	2	326	9	N	296	375	1			107
02	DLQ G-10	13359	-0-	13359	13359	13142	2	217	9	N	197	199	1			105

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GARRISON LTD. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490				
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
09	8730 R	8730	-0-	-0-	-0-	8721	3	9	9	N	8					238
10	8153 #	7276	-0-	-877	-0-	7268	3	8	9	N	7					245
11	9210 #	338	-0-	-8872	-0-	325	3	13	9	N	12					257
12	9517 #	9360	-0-	-157	-0-	9259	3	101	9	N	92	188	1			161
01	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723	3	363	9	N	330	373	1			118
*02	8458 R	8458	-0-	-0-	-0-	8345	3	113	9	N	103	187	1			34

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STATOIL OIL & GAS LP		816432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
PLANET OIL		WELL #: 1		RRCID -> 205074		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8526 - 8533						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.		665867		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
RENPRO		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8960 - 8969	
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	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257 1	668 2	N	10	1 8	120
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	11 9	692 2	N	32	1 8	151
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	236 1	493 2	N	22	2 8	171
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	35 9	28 9	N	25	2 8	194
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	155 1	625 2	N	32	1 8	225
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	24 9	347 2	N	8	1 8	232
						763 2					
						43 1					
						9 9					

FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
WEED, J. F.		WELL #: 20		RRCID -> 234410		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10326		PERF. 9650 - 9656	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
KUBECKA		WELL #: 3		RRCID -> 234930		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11029 - 11650	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	T. A.	817	-0-	817	-0-			N	1	53 1	48
11	T. A.	1613	-0-	1613	2430	816 2	1 9	N	-0-	1 8	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2430	1613 2		N	2	1 8	49
01	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		49
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KUBECKA		WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10061 - 10078	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013											

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037	
09	17550 X	14851	-0-	-2699	-0-	13497 2	1354 9	N	1231	1230 1	281
10	18135 X	14515	-0-	-3620	-0-	13544 2	971 9	N	883	745 1	419
11	17220 X	15510	-0-	-1710	-0-	14639 2	871 9	N	792	898 1	313
12	17794 X	13957	-0-	-3837	-0-	13055 2	902 9	N	820	717 1	416
01	15345 X	13016	-0-	-2329	-0-	12126 2	890 9	N	809	567 1	658
02	DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12244 2	795 9	N	723	1090 1	291

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417														
BARNHART		WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888								
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731								
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1	N	-0-					-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-					-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694			
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	EOM BALANCE	
09	1230 #	726	-0-	-504 B	-16744	106 1	570 3	N	45	175 1	94
10	1271 #	915	-0-	-356 B	-17100	50 9	699 3	N	58		152
11	1080 #	784	-0-	-296 B	-17396	152 1	617 2	N	50		202
12	1116 #	805	-0-	-311 B	-17707	64 9	643 2	N	47		249
*01	930 #	928	-0-	-2 B	-17709	112 1	733 2	N	61	181 1	129
*02	840 #	347	-0-	-493 B	-18202	55 9	187 2	N	47		176
						110 1					
						52 9					
						128 1					
						67 9					
						108 1					
						52 9					

KOVAR OPERATING, LLC		448984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
SMITH, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842			
09	DLQ G-10	148	-0-	148 B	-5125	17 1	92 2	Y	35	172 1	98
10	0 N	168	-0-	168 B	-4957	39 9	97 2	Y	45		143
*11	0 N	151	-0-	151 B	-4806	21 1	116 2	Y	13	5 1	151
*12	155 N	157	-0-	2 B	-4804	14 9	93 2	Y	44		195
*01	0 N	163	-0-	163 B	-4641	16 1	100 2	Y	42		239
*02	140 N	146	-0-	6 B	-4635	48 9	83 2	Y	42	176 1	105
						17 1					
						46 9					

FREEMAN, C. N.		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 2R		RRCID -> 197344		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745					
09	DLQ G-10	948	-0-	948 B	1654	135 1	723 2	Y	82	111 1	192
10	2654 N	1000	-0-	-1654 B	-0-	90 9	725 2	Y	107		299
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	118 9	565 2	Y	43	155 1	187
*12	992 N	579	-0-	-413 B	-0-	103 1	450 2	Y	46		233
*01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	47 9	534 2	Y	84	260 1	57
*02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	78 1	463 2	Y	71		128
						51 9					
						94 1					
						92 9					
						78 9					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CHAPAARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190			
REIFFERT -A- G. U.		WELL #: 1									
09	810 X	673	-0-	-137	-0-	240 1	433 2	N	-0-		-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	248 1	604 2	N	-0-		-0-
11	810 X	796	-0-	-14	-0-	240 1	556 2	N	-0-		-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	248 1	649 2	N	-0-		-0-
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	248 1	579 2	N	-0-		-0-
*02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	224 1	600 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		15180 X	12960	-0-	-2220	-0-	4622	1	8250	2	N	80	58	1		87
							88	9								
10		14880 X	13048	-0-	-1832	-0-	2866	1	10102	2	N	73				160
							80	9								
11		14040 X	12711	-0-	-1329	-0-	2283	1	10374	2	N	49	179	1		30
							54	9								
12		14508 X	13238	-0-	-1270	-0-	2079	1	11076	2	N	75				105
							83	9								
01		14508 X	12118	-0-	-2390	-0-	2286	1	9752	2	N	73				178
							80	9								
02	DLQ	G-10	11646	-0-	11646	11646	1798	1	9773	2	N	68	185	1		61
							75	9								

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																

09		11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-	125	1		23
10		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-				23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																

09		53790 X	53551	-0-	-239	-0-	53105	2	446	9	N	405	375	1		200
10		59799 X	50751	-0-	-9048	-0-	298	1	50027	2	N	387	360	1		227
							426	9								
11		57870 X	46093	-0-	-11777	-0-	73	1	45582	2	N	398	555	1		70
							438	9								
12		59799 X	47910	-0-	-11889	-0-	99	1	47352	2	N	417	374	1		113
							459	9								
01		58187 X	47327	-0-	-10860	-0-	707	1	46177	2	N	403	378	1		138
							443	9								
02	DLQ	G-10	42346	-0-	42346	42346	255	1	41673	2	N	380	370	1		148
							418	9								

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																

09		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	2041	1	3643	2	N	-0-				-0-
10		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1212	1	4273	2	N	-0-				-0-
11		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	984	1	4470	2	N	-0-				-0-
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	889	1	4738	2	N	-0-				-0-
01		3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	445	1	1898	2	N	-0-				-0-
*02		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	762	1	4145	2	N	-0-				-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	474 X	474 -0- -0- -0-	100 1 364 2 N	9		63						
10	434 X	411 -0- -23 -0-	100 1 292 2 N	17		80						
11	420 X	307 -0- -113 -0-	100 1 194 2 N	12		92						
12	496 X	390 -0- -106 -0-	100 1 281 2 N	8		100						
01	496 X	427 -0- -69 -0-	100 1 316 2 N	10		110						
02	448 X	316 -0- -132 -0-	100 1 207 2 N	8		118						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
09	2009 X	2009 -0- -0- -0-	2009 2 N	-0-		90						
10	1907 X	1907 -0- -0- -0-	1907 2 N	-0-		90						
11	2190 X	1919 -0- -271 -0-	1764 2 155 9 N	141		231						
12	2263 X	1418 -0- -845 -0-	1418 2 N	-0-		231						
01	2263 X	1413 -0- -850 -0-	1407 2 6 9 N	5	186 1	50						
02	1876 X	NO RPT -0- -1876 -0-		NO RPT		50						

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
09	4920 X	4321 -0- -599 -0-	4304 2 17 9 N	15		115						
10	4960 X	4397 -0- -563 -0-	4374 2 23 9 N	21	4 8	132						
11	4650 X	4126 -0- -524 -0-	4109 2 17 9 N	15		147						
12	4650 X	3989 -0- -661 -0-	3969 2 20 9 N	18		165						
01	4526 X	3432 -0- -1094 -0-	3417 2 15 9 N	14		179						
02	4032 X	NO RPT -0- -4032 -0-		NO RPT		179						

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	10						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	10						
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	10						
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	10						
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	10						
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	10						

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 264798		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589				
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
09	210 X	69	-0-	-141	-0-		69 3		N	-0-		-0-
10	217 X	81	-0-	-136	-0-		81 3		N	-0-		-0-
11	210 X	103	-0-	-107	-0-		103 3		N	-0-		-0-
12	155 X	91	-0-	-64	-0-		91 3		N	-0-		-0-
01	155 X	91	-0-	-64	-0-		91 3		N	-0-		-0-
02	84 X	32	-0-	-52	-0-		32 3		N	-0-		-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217						CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A.		WELL #: 4		RRCID -> 089885		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)		33026 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NELSON, JAMES L.		604295										
TEAGUE, J & I		WELL #: 1		RRCID -> 260577		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 1		N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 1		N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 1		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 1		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 1		N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 1		N	-0-		-0-

FRIO (3580)		33037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 266637		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819				
09	0 W	985	-0-	985	114736		985 2		N	-0-		-0-
10	0 W	973	-0-	973	115709		973 2		N	-0-		-0-
11	0 W	825	-0-	825	116534		825 2		N	-0-		-0-
12	0 W	705	-0-	705	117239		705 2		N	-0-		-0-
01	0 W	746	-0-	746	117985		746 2		N	-0-		-0-
02	0 W	651	-0-	651	118636		651 2		N	-0-		-0-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BSE PRODUCTION CO.		104965										
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 2		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300				
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-		-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-		562 2		N	-0-		-0-
11	390 N	213	-0-	-177	-0-		213 2		N	-0-		-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-		312 2		N	-0-		-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-		384 2		N	-0-		-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T-
WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA
WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T-
WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY
WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

09	7770 #	5528	-0-	-2242	-0-	132	1	5396	2	N	-0-	-0-
10	8029 #	5683	-0-	-2346	-0-	107	1	5576	2	N	-0-	-0-
11	5880 #	5748	-0-	-132	-0-	106	1	5642	2	N	-0-	-0-
12	5993 R	5993	-0-	-0-	-0-	121	1	5872	2	N	-0-	-0-
01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	118	1	5288	2	N	-0-	-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT
WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

09	5940 X	4980	-0-	-960	-0-	4980	2			N	-0-	52
10	6138 X	3335	-0-	-2803	-0-	3331	2	4	9	N	4	56
11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-	56
12	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5321	2			N	-0-	56
01	5704 X	3620	-0-	-2084	-0-	3620	2			N	-0-	56
02	6720 X	4173	-0-	-2547	-0-	4173	2			N	-0-	56

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056								
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056								
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
09		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2			N	-0-					202
10		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2			N	-0-					202
11		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916 2	187 9		N	170	353 1				19
12		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11138 2	56 9		N	51					70
01		7750 X	6235	-0-	-1515	-0-	6235 2			N	-0-					70
02		7000 X	5013	-0-	-1987	-0-	5013 2			N	-0-					70

JOHNSTON		WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048								
09		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606 2			N	-0-					-0-
10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 2			N	-0-					-0-
11		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2			N	-0-					-0-
12		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585 2			N	-0-					-0-
01		6975 X	6725	-0-	-250	-0-	6725 2			N	-0-					-0-
02		6300 X	4936	-0-	-1364	-0-	4936 2			N	-0-					-0-

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A								
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228								
09		420 N	170	-0-	-250	-0-	170 2			N	-0-					-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-					-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-					-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-					-0-
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2			N	-0-					-0-
02		728 N	151	-0-	-577	-0-	151 2			N	-0-					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A								
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724		
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	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)		33883 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 3A		RRCID -> 151835		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11788 - 11824		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638		
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	415	85 2	Y	-0-		122	
10		560 N	145	-0-	-415	-0-	145 2	Y	-0-		122	
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		122	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		122	
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	50 2	8 9 Y	7		129	
02		280 N	40	-0-	-240	-0-	40 2	Y	-0-		129	

GANADO (F- 3-A LOWER)		33889 091		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 29		RRCID -> 209898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 5392 - 5397		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

09	1650 X	905	-0-	-745	B	-0-	546	1	359	9	N	326	336	1		-0-
10	1705 X	429	-0-	-1276	B	-0-	247	1	182	9	N	165	164	1		1
11	2010 X	640	-0-	-1370	B	-0-	416	1	29	2	N	177	161	1		17
							195	9								
12	2077 X	244	-0-	-1833	B	-0-	188	1	56	2	N	-0-				17
01	2077 X	80	-0-	-1997	B	-0-	43	1	37	2	N	-0-				17
02	840 X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	157	166	1		8

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 038200 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (F-14) 33889 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 11 I RRCID -> 038201 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7008

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				337

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

09	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					35
10	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	35	54	1			16
11	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	5					21
12	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					21
01	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GANADO (MARG. 1) 33889 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184299 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4970 - 4980

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3620) 33889 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 29 RRCID -> 195916 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3493 - 3502

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3675) 33889 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180784 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 3676 - 3686

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013												

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013												

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 3696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																			BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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	AMT	BALANCE
GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		20 F	RRCID ->	090955	COMPL. DATE	12/07/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	3660 - 3664
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
M. L. & I. GAS UNIT		WELL #:		25F	RRCID ->	188620	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3815 - 3828
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		32	RRCID ->	155572	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	3852 - 3855
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2013 - PLUGGED 10-21-2013												

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4042 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TUNISON, F.V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		WELL #: 3		RRCID -> 093466		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (4170)		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
ROSS, HANNA		WELL #: 8		RRCID -> 056775		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5270)		//CONT.//		33889 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5257 - 5264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GANADO (5400)				33889 910	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
MCCRORY, W.W.		WELL #:		6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 4430 - 4440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)				33890 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
SKALICKY, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267660	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6520 - 6524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GANADO, DEEP (5650)				33890 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5615 - 5617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	3100 N	3483	-0-	383	383		3483 1		N	-0-		-0-
11	3000 N	5018	-0-	2018	2401		4691 1	327 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2625	-0-	-475	1926		2017 1	608 2	N	-0-		-0-
01	775	-0-	-0-	-775	1151				N	-0-		-0-
02	700	-0-	-0-	-700	451				N	-0-		-0-

GANADO, WEST				33898 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
MAURITZ, T. N.		WELL #:		6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4668 - 4682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KURETSCH, RAYMOND				WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073									
NIEBUHR, A. L.			WELL #:	7 D	RRCID ->	064386	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPACEK, FRANK			WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	5110 - 5115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073									
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5154 - 5159
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073									
POWERS, JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5210 - 5216
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAVENS, E.T.			WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5192 - 5198
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAURTIZ, T.N.			WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073									
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GANTT (COOK MTN)		33926 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
VICTOR OIL & GAS CORP.		885240									
GANTT, ADA E.		WELL #:	1A	RRCID ->	072636	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	5352 - 5358
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		33975 683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	207809	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4117 - 4120
09	5910 X	3719	-0-	-2191	-0-	86 1	3633 2	N	-0-		97
10	5673 X	2490	-0-	-3183	-0-	72 1	2418 2	N	-0-		97
11	5010 X	2302	-0-	-2708	-0-	78 1	2223 2	N	1		98
						1 9					
12	4495 X	2694	-0-	-1801	-0-	121 1	2573 2	N	-0-		98
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	115 1	2554 2	N	-0-		98
02	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	73 1	1912 2	N	-0-		98

OILSTONE OPERATING, LLC		620796		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FRANZ		015721									
		WELL #:	1	RRCID ->	207974	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4445 - 4449
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013									

SANDHOP "A"		620796		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		015721									
		WELL #:	1	RRCID ->	210021	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4495 - 4498
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013									

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849
09	18881	18881	-0-	-0-	-0-	17975 2	906 9	N	824	705 1	2 8 325
10	31215	31215	-0-	-0-	-0-	29740 2	1475 9	N	1341	1369 1	297
11	31490	31490	-0-	-0-	-0-	30008 2	1482 9	N	1347	1262 1	382
12	31843	31843	-0-	-0-	-0-	30317 2	1526 9	N	1387	1435 1	334
01	33586	33586	-0-	-0-	-0-	32002 2	1584 9	N	1440	1579 1	195
02	28392	24024	-0-	-4368	-0-	22933 2	1091 9	N	992	895 1	292

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
411736														
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428														
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
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	92	1	310	2	Y	34	40	1	29
						37	9							
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	338	2	Y	24	36	1	17
						26	9							
11	420 N	303	-0-	-117	-0-	72	1	208	2	Y	21			38
						23	9							
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	94	1	394	2	Y	33	39	1	32
						36	9							
*01	465 N	439	-0-	-26	-0-	88	1	322	2	Y	26	35	1	23
						29	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

GREEN, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444														
09	450 X	384	-0-	-66	-0-	88	1	296	2	N	-0-			267
10	465 X	403	-0-	-62	-0-	91	1	312	2	N	-0-			267
11	450 X	278	-0-	-172	-0-	72	1	206	2	N	-0-			267
12	465 X	445	-0-	-20	-0-	86	1	359	2	N	-0-			267
01	403 X	373	-0-	-30	-0-	80	1	293	2	N	-0-			267
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			267

PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372														
09	4950 X	3417	-0-	-1533	-0-	3096	2	321	9	Y	292	317	1	199
10	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	3192	2	266	9	Y	242	319	1	122
11	3810 X	1476	-0-	-2334	-0-	1411	2	65	9	Y	59			181
12	3534 X	2579	-0-	-955	-0-	2510	2	69	9	Y	63	139	1	105
01	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181	2	128	9	Y	116	141	1	80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

GATA (WILCOX 10,600)														
XTO ENERGY INC.														
BARNES, LEON														
34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
945936														
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		HOBBS		34176 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
						846548						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS							EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							62

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		XTO ENERGY INC.		BARNES, LEON		34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
						945936						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNES, LEON						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	4659 R	4659	-0-	-0-	-0-				13	137	1	37
10	4650 #	3902	-0-	-748	-0-				18			55
11	4500 #	4316	-0-	-184	-0-				73			128
12	4805 #	3318	-0-	-1487	-0-				23	79	1	72
01	4805 #	3466	-0-	-1339	-0-				30			102
02	DLQ G-10	3504	-0-	3504	3504				28	79	1	51

GATA (WILCOX 12500)		LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		BAKER-BARNES		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
						489720						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

BAKER-BARNES						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936									
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14465	PERF.11806 - 12064		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510		
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	1 1		1
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-			1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-			1
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	1209	N	459	-0-	-750	-0-	459	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	3	Y	-0-			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356		
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	300	1	Y	24	222 1		61
							26	9					
10	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	299	1	Y	28			89
							31	9					
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	81			170
							89	9					
12	6603	X	4705	-0-	-1898	-0-	411	1	Y	28	104 1		94
							31	9					
01	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	Y	39			133
							43	9					
02	DLQ	G-10	5276	-0-	5276	5276	341	1	Y	36	103 1		66
							40	9					

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VIPER S.W.D., LLC				886209									
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK					
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
CANFIELD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 262232		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6676 - 6859				
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
09	1934	2351	-0-	417 B	272	2328	2	23	9	N	21			148
10	1634	2113	-0-	479 B	751	2079	2	34	9	N	31			179
11	3388	1667	-0-	-1721 B	-970	1667	2			N	-0-			179
12	3161	3033	-0-	-128 B	-1098	3029	2	4	9	N	4			183
01	2825	2498	-0-	-327 B	-1425	2481	2	17	9	N	15	147	1	51
02	0	1189	-0-	1189 B	-236	1176	2	13	9	N	12			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-236	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906				
UNITAS, RUTH		WELL #: 1												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-5350	
CANCELLED UNDERAGE ->													-2446	
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
09	1465	2444	-0-	979 B	-4371	365	1	2079	2	N	-0-			90
10	1238	2617	-0-	1379 B	-2992	404	1	2207	2	N	5			95
						6	9							
11	2567	2190	-0-	-377 B	-3369	386	1	1795	2	N	8			103
						9	9							
12	2396	2466	-0-	70 B	-3299	497	1	1956	2	N	12			115
						13	9							
01	2141	2580	-0-	439 B	-2860	488	1	2092	2	N	-0-			115
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402 B	-458	412	1	1986	2	N	4			119
						4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-377	
CANCELLED UNDERAGE ->													-81	

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	219	1	1245	2	N	-0-		111
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	197	1	1079	2	N	-0-		111
11	1368	N	1137	-0-	-231 B	-0-	201	1	936	2	N	-0-		111
12	1277	N	1148	-0-	-129 B	-0-	232	1	916	2	N	-0-		111
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	227	1	974	2	N	-0-		111
*02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	145	1	701	2	N	-0-		111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-)		34494 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK					
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000												
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 266781		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8523 - 8533				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
E. & R. OIL COMPANY		238614												
NELSON, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 2681 - 2685				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BEXCO OPERATING, INC. 068468
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		5280 X	2097	-0-	-3183	-0-	2097 2		N	-0-	28 7		197
07		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-			197
08		4247 X	3314	-0-	-933	-0-	3314 2		N	-0-			197
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5070 2	53 9	N	48			245
10		4712 X	2935	-0-	-1777	-0-	2822 2	113 9	N	103	155 1		193
11		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5468 2	24 9	N	22			215
12		5301 X	2899	-0-	-2402	-0-	2898 2	1 9	N	1			216
01		5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	3908 2		N	-0-			216
02		5124 X	3850	-0-	-1274	-0-	3830 2	20 9	N	18			234

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

09	1740 N	40	-0-	-1700	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100 2			N	-0-			-0-
11	900 N	334	-0-	-566	-0-	334 2			N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-			-0-
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11				110
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2	9	N	2				112
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	N	8				120
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	232	3	20	9	N	18	121	1		17
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	227	3	7	9	N	6				23
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378	3	4	9	N	4				27

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	13026	2	172	9	N	156	176	1		86
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13049	2	249	9	N	226	79	0	176	57
11	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	22970	2	260	9	N	236	74	0		219
12	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12350	2	173	9	N	157	35	0	177	164
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10173	2	158	9	N	144	177	1		131
02	14056 X	10756	-0-	-3300	-0-	10609	2	147	9	N	134	168	1		97

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

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
09	4620 X	4082	-0-	-538	-0-	672	1	3310	2	N	91				169
						100	9								
10	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	744	1	3629	2	N	130	179	1		120
						143	9								
11	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	720	1	3327	2	N	60				180
						66	9								
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	696	1	3263	2	N	50				230
						55	9								
01	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	624	1	3125	2	N	52	170	1		112
						57	9								
02	4088 X	3293	-0-	-795	-0-	624	1	2617	2	N	47				159
						52	9								

LRE OPERATING, LLC 511727
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

09	840 X	663	-0-	-177	-0-	44	1	611	3	N	7	14	1		43
						8	9								
10	868 X	621	-0-	-247	-0-	43	1	572	3	N	5	1	1		47
						6	9								
11	660 X	553	-0-	-107	-0-	44	1	505	3	N	4	6	1		45
						4	9								
12	682 X	455	-0-	-227	-0-	40	1	409	3	N	5	7	1		43
						6	9								
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	27	1	294	3	N	2				45
						2	9								
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	9	6	1		48
						10	9								

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	918	1	9467	3	N	188	384	1		128
						207	9								
10	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	977	1	9754	3	N	174	11	1		291
						191	9								
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	898	1	7904	3	N	155	102	1		344
						171	9								
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	899	1	7005	3	N	185	299	1		230
						204	9								
01	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	649	1	5346	3	N	137	199	1		168
						151	9								
02	9576 X	7367	-0-	-2209	-0-	662	1	6554	3	N	137	96	1		209
						151	9								

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1		-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1				1
						1	9								
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1		-0-
12	31 X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1				1
						1	9								
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				1

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
OXY USA INC.				630591								
NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID ->	111264	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10366 - 10410
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		
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 2						171
10	434 N	88	-0-	-346	-0-	86 2		2 9	N	2	2 0	171
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	1 0	170
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		170
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2			N	-0-		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
TINDOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10062 - 10106
09	4050 X	3771	-0-	-279 B	-0-	3707 2		64 9	N	58		172
10	4650 X	4456	-0-	-194 B	-0-	4349 2		107 9	N	97		269
11	4500 X	3040	-0-	-1460 B	-0-	2975 2		65 9	N	59		328
12	4650 X	2278	-0-	-2372 B	-0-	2220 2		58 9	N	53	180 1	201
01	4464 X	3347	-0-	-1117 B	-0-	3250 2		97 9	N	88		289
02	4032 X	2568	-0-	-1464 B	-0-	2510 2		58 9	N	53		342

OXY USA INC.				630591								
NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	11132 - 11144
09	4080 X	2294	-0-	-1786 B	-0-	2171 2		123 9	N	112	186 1	176
10	2418 X	2183	-0-	-235 B	-0-	2059 2		124 9	N	113	14 0	82
11	3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	3692 2		114 9	N	104	12 0	174
12	2356 X	2205	-0-	-151 B	-0-	2084 2		121 9	N	110	6 0	98
01	2356 X	1922	-0-	-434 B	-0-	1804 2		118 9	N	107	180 1	205
*02	2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-	2387 2		111 9	N	101	194 1	112

PEEBLES		WELL #:		1	RRCID ->	200556	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10116 - 10160
09	7230 X	5093	-0-	-2137 B	-0-	5086 2		7 9	N	6		86
10	5053 X	4944	-0-	-109 B	-0-	4894 2		50 9	N	45	33 0	98
11	9261 X	9261	-0-	-0- B	-0-	9227 2		34 9	N	31	28 0	101
12	5270 X	4277	-0-	-993 B	-0-	4273 2		4 9	N	4	13 0	92
01	5270 X	4313	-0-	-957 B	-0-	4310 2		3 9	N	3		95
02	5880 X	3304	-0-	-2576 B	-0-	3298 2		6 9	N	5		100

NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10042 - 10080
09	5040 X	3074	-0-	-1966 B	-0-	2602 2		472 9	N	429	177 1	351
10	2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	2312 2		438 9	N	398	19 0	388
11	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	3802 2		283 9	N	257	14 0	284
12	3193 X	2790	-0-	-403 B	-0-	2304 2		486 9	N	442	291 0	72
01	3162 X	2774	-0-	-388 B	-0-	2231 2		543 9	N	494	179 1	387
*02	2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	1895 2		539 9	N	490	359 1	511

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
LRE OPERATING, LLC 511727														
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496														
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	BALANCE

09		3930 #	3646	-0-	-284	-0-	391 1	3146 3	N	99	73 1			206
							109 9							
10		4061 #	3796	-0-	-265	-0-	419 1	3293 3	N	76	172 1			110
							84 9							
11		3810 #	3603	-0-	-207	-0-	422 1	3061 3	N	109	34 1			185
							120 9							
12		3937 #	3114	-0-	-823	-0-	411 1	2594 3	N	99	231 1			53
							109 9							
01		3937 #	3757	-0-	-180	-0-	442 1	3170 3	N	132				185
							145 9							
02		3416 #	3220	-0-	-196	-0-	391 1	2762 3	N	61	40 1			206
							67 9							

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KALER ENERGY CORP. 450261														
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
KALER ENERGY CORP. 450261														
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
09		750 #	332	-0-	-418	-0-	326 2	6 9	N	5				171
10		744 #	269	-0-	-475	-0-	265 2	4 9	N	4				175
11		450 #	238	-0-	-212	-0-	236 2	2 9	N	2				177
12		465 #	232	-0-	-233	-0-	223 2	9 9	N	8				185
01		465 #	163	-0-	-302	-0-	155 2	8 9	N	7				192
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			192

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

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	EOM BALANCE
09	24270 X	20466	-0-	-3804 B	-0-	19786	2	680	9	N	618	540	1	197	
10	23157 X	20657	-0-	-2500 B	-0-	19979	2	678	9	N	616	716	1	97	
11	21990 X	18185	-0-	-3805 B	-0-	17538	2	647	9	N	588	549	1	136	
*12	22723 X	21073	-0-	-1650 B	-0-	20334	2	739	9	N	672	719	1	89	
01	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754	2	737	9	N	670	542	1	217	
*02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431	2	726	9	N	660	547	1	330	

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

09	6420 X	5605	-0-	-815 B	-0-	5466	2	139	9	N	126	180	1	204
10	6634 X	4417	-0-	-2217 B	-0-	4309	2	108	9	N	98	179	1	123
11	6240 X	4263	-0-	-1977 B	-0-	4015	2	248	9	N	225	175	1	173
*12	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	6754	2	447	9	N	406	362	1	217
01	7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396	2	479	9	N	435	360	1	292
*02	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527	2	410	9	N	373	474	1	191

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

09	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	4769	2	97	9	N	88			227
10	4960 X	4776	-0-	-184 B	-0-	4684	2	92	9	N	84	258	1	53
11	4800 X	4583	-0-	-217 B	-0-	4483	2	100	9	N	91			144
12	5022 X	4217	-0-	-805 B	-0-	4129	2	88	9	N	80			224
01	5022 X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195	2	101	9	N	92	192	1	124
02	4536 X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576	2	84	9	N	76			200

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

09	3660 X	3077	-0-	-583 B	-0-	3077	2			N	-0-			53
10	3596 X	3069	-0-	-527 B	-0-	3065	2	4	9	N	4			57
11	3420 X	2904	-0-	-516 B	-0-	2902	2	2	9	N	2			59
12	3534 X	2917	-0-	-617 B	-0-	2911	2	6	9	N	5			64
01	3193 X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795	2	3	9	N	3			67
02	2884 X	2345	-0-	-539 B	-0-	2339	2	6	9	N	5			72

GOHLKE, N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	52	13	1	39	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			-0-
01	52 R	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF)		//CONT.//		35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
J&G OIL & GAS				427635									
GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	184797	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6629
M	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360									
FROMME, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 - 2681
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
GOLIAD, N. (3250)				35687 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
AMPAK OIL COMPANY				020463									
MARTIN, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3184 - 3192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
GOLIAD, WEST (MACHANK)				35694 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.				945936									
CREWS				WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11796 - 11801
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
GOLIAD, WEST (WILCOX)				35694 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
PITTMAN				WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13704	PERF.	13488 - 13508
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-		
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CICO OIL & GAS COMPANY 153410
 WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

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	* CODE	EOM BALANCE
09		3270 X	3164	-0-	-106	-0-	32	1	3132	2	N	-0-		219
10		3379 X	3242	-0-	-137	-0-	33	1	3209	2	N	-0-		219
11		3180 X	2655	-0-	-525	-0-	29	1	2626	2	N	-0-		219
12		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	N	-0-		219
01		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	33	1	3180	2	N	-0-		219
02		2940 X	2900	-0-	-40	-0-	29	1	2871	2	N	-0-		219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 OAK ENERGY, LLC 617101
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

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	* CODE	EOM BALANCE
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		46
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12		248 N	4	-0-	-244	-0-	2	2	2	9	N	2		48
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-		48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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	* CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

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	* CODE	EOM BALANCE
09		3000 #	2625	-0-	-375	-0-	286	1	2288	2	Y	46	37 1	27
10		3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	362	1	3061	2	Y	36	57 1	6
11		3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	462	1	3268	2	Y	21	16 1 1 8	10
12		4139 R	4139	-0-	-0-	-0-	506	1	3543	2	Y	82	33 1	59
01		4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	673	1	3319	2	Y	55	41 1	73
02		DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	466	1	2625	2	Y	21	58 1	36

GOLIAD, WEST (2650) 35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 COHN WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

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	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)				35694 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
OAK ENERGY, LLC				617101										
BAKER				WELL #: 1	RRCID -> 139234	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 14400	PERF.10665	- 10674					
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
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	5			26
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17			43
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2			45
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			45
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			45

FUNK, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 267082	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11322	- 11336					
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	202	1	150	9	N	136			358
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	171	1	190	9	N	173	170	1	361
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	228	2	75	9	N	68			429
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	284	2	169	9	N	154	346	1	237
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	155	2	153	9	N	139	170	1	206
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

GOOD HOPE (WICK 10100)				35765 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C.				093620										
WICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122617	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10092	- 10100					
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			193
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	129	2	10	9	N	9			202
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13			215
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203	2	24	9	N	22	178	1	59
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	107	2	6	9	N	5			64
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12			76

GRAFE, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 123030	COMPL. DATE 11/05/1986	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10068	- 10136					
09	780 N	160	-0-	-620	-0-	160	2			N	-0-			101
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	792	2	19	9	N	17			118
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	N	13			131
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16			147
01	806 N	318	-0-	-488	-0-	312	2	6	9	N	5			152
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	285	2	11	9	N	10			162

GOTTSCHALT (PETTUS)				36065 620	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295										
ARNOLD, F. A. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 097692	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4446	- 4456					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
WORLEY, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 156128	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4378	- 4384					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOLLCO LLC 598945
 DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

09	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	285	166	1	7	8	201
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	334	345	1			190
11	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	318	345	1			163
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	345	333	1			175
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	282	335	1			122
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	246	178	1			190

GOWITT (YEGUA 4575)		//CONT.//		36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L. COOK				604295									
		WELL #:		2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586 - 4606			
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
09	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			37
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			37
11	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			37
12	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
GRACE (FRIO 4450)				36180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD				886209									
		WELL #:		3	RRCID -> 202579	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4387 - 4393			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT -210-				500796									
		WELL #:		6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328 - 5340			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT 224				500796									
		WELL #:		1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356 - 4362			
09	870 X	449	-0-	-421	-0-	449	5		N	-0-			-0-
10	713 X	439	-0-	-274	-0-	439	5		N	-0-			-0-
11	600 X	404	-0-	-196	-0-	404	5		N	-0-			-0-
12	558 X	354	-0-	-204	-0-	354	5		N	-0-			-0-
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	5		N	-0-			-0-
*02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	5		N	-0-			-0-
GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
ABEL, M.D. CO. GORDON				001506									
		WELL #:		1	RRCID -> 192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 5529 - 5783			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
ATKINSON, W. H.													
		WELL #:		1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631 - 5632			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		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

GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5571 - 5726			
ATKINSON, W. H.															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATKINSON, W.H. 920				WELL #: 1		RRCID -> 140237		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5565 - 5665			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #: 1-T		RRCID -> 138708		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9234 - 9284			
MUELLER, A.W. HEIRS															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780 - 8810			
MUELLER, A. W. HEIRS															
09	4148 R	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2	92	9	N	84	165	1	98
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	N	69			167
11	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4142	2	88	9	N	80	170	1	77
12	4278 #	3436	-0-	-842	-0-	-0-	3331	2	105	9	N	95	115	1	57
01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	-0-	3824	2	91	9	N	83			140
02	3948 #	2149	-0-	-1799	-0-	-0-	2091	2	58	9	N	53	129	1	64

GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 - 3430			
OBRIEN, J. M. -A-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B.				WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 3432 - 3430			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599													
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:		26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398	-	3408			
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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	3383	-	3386			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		O'BRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3376	-	3383
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	555	2	N	-0-	-0-				
10		868 N	257	-0-	-611	-0-	40	1	217	2	N	-0-	-0-				
11		780 N	84	-0-	-696	-0-	13	1	71	2	N	-0-	-0-				
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-				
01		248 N	32	-0-	-216	-0-	7	1	25	2	N	-0-	-0-				
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-				

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599															
HEARD FANNIE V W		WELL #:		29	RRCID ->	203915	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3500	-	3800			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695	-	3394			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	3680	-	3800			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GREGA (C-5)			36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
OBRIEN, J. M.			WELL #:	61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	4387	PERF. 4117 - 4127
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 4094 - 4106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #:	25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #:	5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
09	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	189	1	974	2	N	-0-
10	1395 N	450	-0-	-945	-0-	69	1	381	2	N	-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGA (C-5)		//CONT.// 36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: G 3		RRCID -> 175296		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREGA (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: A 11		RRCID -> 001919		COMPL. DATE 08/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'CONNOR, TOM		WELL #: 5		RRCID -> 001924		COMPL. DATE 10/07/1943		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, J. F. B.		21 T		RRCID -> 001927		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREGA (F-2-A)		36867 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 255960		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	317	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	284	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	194	1	887	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	338	-0-	-1367	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	1822 - 1844
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	96	-0-	96	96	28	1	68	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	132	9	1	27	2	N	-0-	-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	87	1	210	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	87	23	1	64	2	N	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	271694	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1850 - 1870
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:		7								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	031807	COMPL. DATE	09/15/1963	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1881 - 1883
FOX, W. J. -A-		WELL #:		10								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J.M.		WELL #:		52	RRCID ->	127502	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	1870 - 1880
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1955 - 1967
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	457	N	457	-0-	-0-	88	1	369	2	N	-0-
10	496	N	461	-0-	-35	83	1	378	2	N	-0-
11	510	N	478	-0-	-32	86	1	392	2	N	-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	89	1	378	2	N	-0-
01	465	N	309	-0-	-156	90	1	219	2	N	-0-
02	448	N	285	-0-	-163	77	1	208	2	N	-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	053585	COMPL. DATE	09/11/1972	TOTAL DEPTH	4412	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057
09	1380	N	321	-0-	-1059	62	1	259	2	N	-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	277	1	1255	2	N	-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	277	1	1268	2	N	-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	288	1	1228	2	N	-0-
01	1519	N	999	-0-	-520	291	1	708	2	N	-0-
02	1456	N	1049	-0-	-407	283	1	766	2	N	-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599													
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022 - 2046					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053					
09	14B2 EXT	812	-0-	812	2466	157	1	655	2	N	-0-	-0-					
10	3170	704	-0-	-2466	-0-	127	1	577	2	N	-0-	-0-					
11	770 R	770	-0-	-0-	-0-	138	1	632	2	N	-0-	-0-					
12	837 N	329	-0-	-508	-0-	63	1	266	2	N	-0-	-0-					
01	713 N	219	-0-	-494	-0-	64	1	155	2	N	-0-	-0-					
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	193	1	523	2	N	-0-	-0-					

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075					
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	201	1	837	2	N	-0-	-0-					
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	157	1	712	2	N	-0-	-0-					
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	178	1	813	2	N	-0-	-0-					
12	1085 N	745	-0-	-340	-0-	142	1	603	2	N	-0-	-0-					
01	868 N	665	-0-	-203	-0-	194	1	471	2	N	-0-	-0-					
02	924 N	700	-0-	-224	-0-	188	1	512	2	N	-0-	-0-					

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045					
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-	-0-					
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	N	-0-	-0-					
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	N	-0-	-0-					
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-	-0-					
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	49	1	119	2	N	-0-	-0-					
02	INC G-10	177	-0-	177	177	47	1	130	2	N	-0-	-0-					

O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1	RRCID ->	150108	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2043 - 2045					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2100 - 2115				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #: 1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD, J.F.B.				WELL #: 19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 3549	PERF. 2110 - 2116				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026				

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	21 1	68 2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	30 1	87 2	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 1	172 2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	42 1	197 2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46 1	123 2	N	-0-			-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	28 1	77 2	N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 2122 - 2126				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 8)										36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599									
O'BRIEN, J. J. A(S)										WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 2182 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.										WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HEARD, IRA "A"										WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HEARD, CLAUDE E., ET AL										WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GREGA (L- 9)										36867 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599									
O'BRIEN, J.J. A (S)										WELL #: 8		RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2327 - 2328	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 177556	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 2440	-	2442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	-	2436			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	-	2434			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEMMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599												
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654												
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744												

09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1		N	-0-	-0-
10		3100 N	5198	-0-	2098	2098	4319	1	61	2	N	-0-
							818	3				
11		3000 N	8486	-0-	5486	7584	7075	1	95	2	N	-0-
							1316	3				
12		3100 N	817	-0-	-2283	5301	817	1			N	-0-
01		8052 X	2751	-0-	-5301	-0-	2751	1			N	-0-
02		2548 X	164	-0-	-2384	-0-	164	1			N	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEMMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797												

09		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	1			N	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664							
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (O-1)												
		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
				386310								
		CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:	42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 - 2851
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

09	7500	776	-0-	-6724	-0-	661 1	8 2	N	-0-			-0-
						107 3						
10	7750	637	-0-	-7113	-0-	529 1	8 2	N	-0-			-0-
						100 3						
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	487 1	6 2	N	-0-			-0-
						90 3						
12	3658 #	381	-0-	-3277	-0-	381 1		N	-0-			-0-
01	1674 #	377	-0-	-1297	-0-	377 1		N	-0-			-0-
02	231 #	-0-	-0-	-231	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1-B)												
				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
				386310								
		CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	250234	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2983 - 2987
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD												
				WELL #:	92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 - 2860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL												
				WELL #:	2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 - 2853
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH)												
				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
				003599								
		O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:	6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3031 - 3038
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2		N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2		N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2		N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	9 1	27 2		N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3136 - 3170
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3155 - 3185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 - 2881
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (0-4)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HEARD, J.F.B. //CONT.// 003599												
WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190												
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

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
OBRIEN, J. M. -B- 216748												
WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
HEARD, CLAUD E. ET AL 386310												
WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT												
WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (0-5)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
O'BRIEN, J.M. D 003599												
WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (0-5-B)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
F.V.W. HEARD 003599												
WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (0-6)		36867 624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'CONNOR, TOM		WELL #:	4	RRCID ->	147792	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3262 - 3266
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (700)		36867 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN J. M. -B-		WELL #:	12 C	RRCID ->	086196	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	714 - 719
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (0-7)		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:	5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
		003599									
		WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288 - 3290
09	450 #	243	-0-	-207	-0-	47 1	196 2	N	-0-		-0-
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	47 1	216 2	N	-0-		-0-
11	450 #	346	-0-	-104	-0-	62 1	284 2	N	-0-		-0-
12	465 #	308	-0-	-157	-0-	59 1	249 2	N	-0-		-0-
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46 1	111 2	N	-0-		-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	46 1	127 2	N	-0-		-0-

GRETA (800)		36867 649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:	12 T	RRCID ->	086197	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	782 - 793
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (900)		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:	8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897 - 902
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (900)		//CONT.//		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902 - 906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232 - 1244	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)				WELL #:	1	RRCID ->	183223	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	1236 - 1242
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 - 1241	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (1300)				36867 662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T	RRCID ->	085106	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1322 - 1324	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			50

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

Greta (5780)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
J. J. O'BRIEN														
36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184														
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

09		2610 #	2119	-0-	-491	-0-	411 1	1708 2		N	-0-			174
10		2511 #	2258	-0-	-253	-0-	409 1	1849 2		N	-0-			174
11		2370 #	2343	-0-	-27	-0-	420 1	1923 2		N	-0-			174
12		2449 #	2349	-0-	-100	-0-	445 1	1898 2		N	5			179
							6 9							
01		2449 #	1594	-0-	-855	-0-	464 1	1129 2		N	1			180
							1 9							
02		2184 N	1668	-0-	-516	-0-	446 1	1211 2		N	10			190
							11 9							

Greta (5800)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J. J.														
36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801														
09		180 N	95	-0-	-85	-0-	18 1	77 2		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2		N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	64 1	292 2		N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2		N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2		N	-0-			-0-
02		336 N	109	-0-	-227	-0-	29 1	80 2		N	-0-			-0-

Greta (6050)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058														
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	8	-0-	8	-0-	8	2 1	6 2	N	-0-			-0-

Greta (6200, SOUTH)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
JM OBRIEN "A"														
36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173														
09		3962	3962	-0-	-0-	-0-	768 1	3192 2		N	2			177
							2 9							
10		4395	4395	-0-	-0-	-0-	795 1	3598 2		N	2			179
							2 9							
11		4401	4401	-0-	-0-	-0-	789 1	3612 2		N	-0-			179
12		4011	4011	-0-	-0-	-0-	763 1	3248 2		N	-0-			179
01		3410	2480	-0-	-930	-0-	718 1	1744 2		N	16			195
							18 9							
02		4116 #	2688	-0-	-1428	-0-	721 1	1959 2		N	7			202
							8 9							

Greta, DEEP (5360)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J. M. "B"														
36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF. 5507 - 5514	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. -C-		WELL #:	6	RRCID ->	132252	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5676 - 5684
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6106 - 6110	
09	780 #	166	-0-	-614	-0-	14 1	56 2	N	87	156 1	115
						96 9					
10	682 #	467	-0-	-215	-0-	22 1	100 2	N	314	325 1	104
						345 9					
11	720 #	484	-0-	-236	-0-	30 1	138 2	N	287	317 1	74
						316 9					
12	744 #	231	-0-	-513	-0-	12 1	53 2	N	151	159 1	66
						166 9					
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	21 1	52 2	N	325	320 1	71
						358 9					
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N	455	317 1	209
						501 9					

GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #:	34	RRCID ->	245908	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6347 - 6404
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.)			36870 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
VIDAURI "F"			WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4260 #	3439	-0-	-821	-0-	982 1	2457 2	N		-0-				66
10		3999 #	3496	-0-	-503	-0-	996 1	2500 2	N		-0-				66
11		3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	973 1	3025 2	N		-0-				66
12		4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	1018 1	3348 2	N		-0-				66
01		3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985 1	2928 2	N		-0-				66
02		3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909 1	2265 2	N		-0-				66

GRETA, W. (6300)			36876 840		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
O'BRIEN, J. M. "E"			WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6290 - 6292			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1530 #	992	-0-	-538	-0-	137 1	570 2	N		259	166 1			183
10		1395 #	934	-0-	-461	-0-	285 9	118 1	N		537 2	254	322 1		115
11		1320 #	994	-0-	-326	-0-	279 9	130 1	N		593 2	246	298 1		63
12		1302 #	890	-0-	-412	-0-	271 9	117 1	N		497 2	251	165 1		149
01		1178 #	641	-0-	-537	-0-	118 1	285 2	N		216	158 1			207
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	238 9	105 1	N		283 2	193	328 1		72
							212 9								

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)			37480 765		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION			027200												
SAGER, ALBERT H.			WELL #:	1	RRCID ->	115578	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	14373	PERF.	13174 - 13250			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1349 1	2611 2	Y		13				43
10		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	14 9	1365 1	Y		28				71
11		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	31 9	1268 1	Y		29	41 1			59
12		3875 X	3302	-0-	-573	-0-	32 9	1210 1	Y		31	44 1			46
01		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	34 9	1255 1	Y		37				83
02	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	3826	41 9	1002 1	Y		30	45 1			68
							33 9								

BLAIN, LOVEL A III			WELL #:		2	RRCID ->	119308	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12784 - 13168		
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION		027200											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501				
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
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1356	1	2029	2	Y	45		105
						50	9						
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1347	1	2758	2	Y	55	118 1	42
						61	9						
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	1388	1	2387	2	Y	61		103
						67	9						
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1677	1	2838	2	Y	57	62 1	98
						63	9						
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572	1	1965	2	Y	59	115 1	42
						65	9						
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1227	1	801	2	Y	63	57 1	48
						69	9						

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487				
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	665	1	1186	2	Y	13		36
						14	9						
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	417	1	1079	2	Y	41	24 1	53
						45	9						
11	990 N	714	-0-	-276	-0-	135	1	561	2	Y	16	48 1	21
						18	9						
12	1023 N	802	-0-	-221	-0-	237	1	500	2	Y	59		80
						65	9						
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	308	1	408	2	Y	11	55 1	36
						12	9						
02	DLQ G-10	2079	-0-	2079	2079	662	1	1395	2	Y	20	33 1	23
						22	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885				
09	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	1113	1	1930	2	Y	63		135
						69	9						
10	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	1108	1	1945	2	Y	68	151 1	52
						75	9						
11	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	1027	1	1667	2	Y	75		127
						83	9						
12	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	1091	1	1574	2	Y	73	76 1	124
						80	9						
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	1027	1	1545	2	Y	89	149 1	64
						98	9						
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	899	1	1381	2	Y	74	81 1	57
						81	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
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
09	8220 X	7711	-0-	-509	-0-	1386	1	6269	2	Y	51			112
10	8494 X	7446	-0-	-1048	-0-	1373	1	6023	2	Y	45			157
11	8220 X	6982	-0-	-1238	-0-	1312	1	5611	2	Y	54	90	1	121
12	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	1472	1	5725	2	Y	64	89	1	96
01	8494 X	6919	-0-	-1575	-0-	1419	1	5434	2	Y	60			156
02	DLQ G-10	6685	-0-	6685	6685	1228	1	5392	2	Y	59	84	1	131

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	890	1	2124	2	Y	25			34
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	721	1	1907	2	Y	18	23	1	29
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	948	1	2064	2	Y	13	26	1	16
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	712	1	1654	2	Y	8			24
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	685	1	1761	2	Y	11	16	1	19
02	DLQ G-10	2713	-0-	2713	2713	686	1	2016	2	Y	10	18	1	11

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1019	1	2753	2	Y	51			188
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1207	1	3434	2	Y	53	129	1	112
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1348	1	3484	2	Y	63	100	1	75
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1482	1	3122	2	Y	59			134
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1358	1	2604	2	Y	89	92	1	131
02	DLQ G-10	4086	-0-	4086	4086	1346	1	2660	2	Y	73	123	1	81

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
09	3570 X	2026	-0-	-1544	-0-	1267	1	731	2	Y	25			58
10	3689 X	2011	-0-	-1678	-0-	1344	1	647	2	Y	18			76
11	3570 X	2095	-0-	-1475	-0-	1279	1	791	2	Y	23	43	1	56
12	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	1223	1	849	2	Y	34	41	1	49
01	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	1434	1	1208	2	Y	37			86
02	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	1243	1	1047	2	Y	29	47	1	68

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705		
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
09	INC G-10	3545	-0-	3545	7014	1140 1	2371 2	Y	31		70
10	INC G-10	3237	-0-	3237	10251	1115 1	2081 2	Y	37	79 1	28
11	INC G-10	3211	-0-	3211	13462	1133 1	2043 2	Y	32		60
12	16637 X	3175	-0-	-13462	-0-	1114 1	2007 2	Y	49	36 1	73
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1167 1	2161 2	Y	47	86 1	34
*02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1014 1	1880 2	Y	27	40 1	21

BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY BARRE		891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360		
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	89 1	3142 2	N	52		268
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	90 1	3066 2	N	28	180 1	116
11	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	171 1	2523 2	N	40		156
12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	430 1	2840 2	N	62		218
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468 1	2990 2	N	55		273
02	3080 X	2924	-0-	-156	-0-	361 1	2438 2	N	52		325

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
APACHE CORPORATION		027200									
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438		
09	990 N	771	-0-	-219	-0-	569 1	202 2	Y	-0-		88
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1117 1	1310 2	Y	-0-		88
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	959 1	1300 2	Y	7		95
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	886 1	1114 2	Y	23		118
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931 1	704 2	Y	37		155
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771 1	186 2	Y	16		171

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13502 - 13611		
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3120 X	2032	-0-	-1088	-0-	945 1	1087 2	N	-0-			120
10	2914 X	2475	-0-	-439	-0-	975 1	1496 2	N	4			124
11	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	902 1	1482 2	N	1			125
12	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	986 1	1418 2	N	2			127
01	2480 X	1542	-0-	-938	-0-	935 1	605 2	N	2			129
02	2240 X	1241	-0-	-999	-0-	843 1	398 2	N	-0-			129

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5461 - 5467		
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 1		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		N	-0-			-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		238360										
DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 128597		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2850		
09	660 N	182	-0-	-478	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	527 N	157	-0-	-370	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F.		WELL #: 1		RRCID -> 137773		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2840 - 2851		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DITTRICH, A.L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 137991		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 3251		PERF. 2820 - 2848		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 2847 - 2849		
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	434 N	45	-0-	-389	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453									
WILBURN		WELL #:	1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BECK		WELL #:	1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	160013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10054 - 10103	
TREPLOW OIL UNIT #2											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.		WELL #:	4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.10720 - 11204	
KUBENA WILCOX GAS UNIT											
09	6570	X	6012	-0-	-558	-0-	572 1 334 9	5106 2	Y	304 338 1	151
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	543 1 260 9	4943 2	Y	236 175 1	212
11	5250	X	4304	-0-	-946	-0-	419 1 144 9	3741 2	Y	131 168 1	175
12	6200	X	3939	-0-	-2261	-0-	383 1 180 9	3376 2	Y	164 165 1	174
01	6200	X	3088	-0-	-3112	-0-	314 1 157 9	2617 2	Y	143 172 1	145
02	5600	X	2810	-0-	-2790	-0-	277 1 175 9	2358 2	Y	159 158 1	146

NEUHAUS UNIT		269156		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	4	RRCID ->	269156	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10100 - 10180													
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
09		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	411 1	11088 2	Y	61	60 2		39
							221 3	67 9					
10		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	408 1	11252 2	Y	-0-			39
							213 3						
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	369 1	8171 2	Y	-0-			39
							126 3						
12		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	387 1	9197 2	Y	53	39 2		53
							146 3	58 9					
01		12183 X	11409	-0-	-774	-0-	104 1	10953 2	Y	192	245 2		-0-
							141 3	211 9					
02	DLQ	G-10	9839	-0-	9839	9839	412 1	8428 2	Y	174	162 2		12
							808 3	191 9					

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
INLAND OCEAN, INC. 424607													
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966													
09	600	X	458	-0-	-142	-0-	54 1	404 3	N	-0-			58
10	496	X	143	-0-	-353	-0-	8 1	135 3	N	-0-			58
11	570	X	563	-0-	-7	-0-	31 1	532 3	N	-0-			58
12	589	X	449	-0-	-140	-0-	8 1	415 3	N	24			82
							26 9						
01	589	X	571	-0-	-18	-0-	12 1	559 3	N	-0-			82
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	6 1	356 3	N	28			109
							31 9						

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835													
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013													

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013													

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
INLAND OCEAN, INC. 424607												
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLETTTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
LGDC CORPORATION 500227												
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	3300 #	2967	-0-	-333	-0-	750	1	2196	2	N	19	70
10	3410 #	2700	-0-	-710	-0-	750	1	1918	2	N	29	99
11	3300 #	2712	-0-	-588	-0-	750	1	1873	2	N	81	70
12	3255 #	2790	-0-	-465	-0-	450	1	2321	2	N	17	87
01	3100 #	2979	-0-	-121	-0-	650	1	2268	2	N	55	142
02	2772 #	1612	-0-	-1160	-0-	575	1	998	2	N	35	177

HALLETTTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
TDX ENERGY, LLC 840440												
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	420 #	3081	-0-	2661 B	-34661	3081	2			N	-0-	-0-
10	682 #	2727	-0-	2045 B	-32616	2727	2			N	-0-	-0-
11	3990 #	328	-0-	-3662 B	-36278	328	2			N	-0-	-0-
12	4123 #	1780	-0-	-2343 B	-38621	1780	2			N	-0-	-0-
01	4123 #	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2			N	-0-	-0-
02	2884 #	1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-	-0-

HALLETTTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. 082967												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	3390 X	2674	-0-	-716	-0-	209	1	2462	2	Y	3	1
10	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	216	1	2644	2	Y	8	6
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	224	1	2859	2	Y	12	6
12	3162 X	912	-0-	-2250	-0-	86	1	824	2	Y	2	1
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLETTVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607				
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	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854			
09	11100 X	9569	-0-	-1531	-0-	724 1	8538 2	Y	279	291 1	107
						307 9					
10	11470 X	10275	-0-	-1195	-0-	751 1	9179 2	Y	314	199 1	222
						345 9					
11	11100 X	9834	-0-	-1266	-0-	687 1	8759 2	Y	353	386 1	189
						388 9					
12	11222 X	8804	-0-	-2418	-0-	796 1	7671 2	Y	306	403 1	92
						337 9					
01	11222 X	8777	-0-	-2445	-0-	869 1	7581 2	Y	297	205 1	184
						327 9					
02	DLQ G-10	8005	-0-	8005	8005	803 1	6931 2	Y	246	202 1	228
						271 9					

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830			
09	7440 X	4962	-0-	-2478	-0-	365 1	4309 2	Y	262	278 1	100
						288 9					
10	6727 X	5255	-0-	-1472	-0-	374 1	4578 2	Y	275	181 1	194
						303 9					
11	6120 X	5654	-0-	-466	-0-	387 1	4939 2	Y	298	333 1	159
						328 9					
12	6324 X	5101	-0-	-1223	-0-	453 1	4366 2	Y	256	338 1	77
						282 9					
01	5704 X	4791	-0-	-913	-0-	466 1	4070 2	Y	232	165 1	144
						255 9					
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	405 1	3497 2	Y	185	158 1	171
						204 9					

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448			
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	49 1	582 2	Y	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	51 1	623 2	Y	5	1 1	4
						6 9					
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49 1	628 2	Y	16	11 1	9
						18 9					
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	58 1	556 2	Y	3	11 1	1
						3 9					
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	57 1	494 2	Y	37	15 1	23
						41 9					
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	49 1	420 2	Y	30	25 1	28
						33 9					

MASCOT OIL COMPANY HERMES UNIT		531355		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355			
09	22050 X	6986	-0-	-15064	-0-	6724 2	262 9	N	238	188 1	175
10	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-			N	-0-		175
11	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-			N	-0-		175
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			N	-0-		175
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-		175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175

HALLETTSVILLE, EAST (9800)				38245 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
GERDES, G.H. JR. UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 124792	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 9774	-	9781		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 109231	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10006	-	10078		
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	681 1	5097 3	N	45			109
						50 9						
10	5084 X	872	-0-	-4212	-0-	50 1	805 3	N	15			124
						17 9						
11	4920 X	1242	-0-	-3678	-0-	66 1	1144 3	N	29	118	1	35
						32 9						
12	5084 X	3625	-0-	-1459	-0-	68 1	3408 3	N	135			170
						149 9						
01	5084 X	2805	-0-	-2279	-0-	60 1	2745 3	N	-0-			170
*02	5432 X	1703	-0-	-3729	-0-	29 1	1582 3	N	84	178	1	76
						92 9						

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9926	-	9934		
09	2940 X	1183	-0-	-1757	-0-	137 1	1024 3	N	20			136
						22 9						
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			136
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	235 1	4074 3	N	25			161
						28 9						
12	3286 X	2624	-0-	-662	-0-	51 1	2573 3	N	-0-			161
01	3286 X	1567	-0-	-1719	-0-	33 1	1523 3	N	10			171
						11 9						
02	3584 X	3399	-0-	-185	-0-	60 1	3316 3	N	21			192
						23 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH 14371	PERF. N/A				
09	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	16977 2	429 9	Y	390	390	2	104
10	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	18572 2	395 9	Y	359	422	2	41
11	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	15374 2	409 9	Y	372	369	2	44
12	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	18652 2	513 9	Y	466	409	2	101
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18649 2	527 9	Y	479	493	2	87
02	DLQ G-10	18139	-0-	18139	18139	17660 2	479 9	Y	435	447	2	75

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 14505	PERF.11028	-	11067		
09	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12097 2	306 9	Y	278	278	2	64
10	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	12801 2	273 9	Y	248	291	2	21
11	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11971 2	319 9	Y	290	288	2	23
12	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	12844 2	353 9	Y	321	282	2	62
01	13082 X	12923	-0-	-159	-0-	12568 2	355 9	Y	323	333	2	52
02	DLQ G-10	11656	-0-	11656	11656	11348 2	308 9	Y	280	288	2	44

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.//		38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.//		130426												
ETZLER, A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077411		COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9431	2	244	9	Y	222	222	2	41
10	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7855	2	171	9	Y	155	182	2	14
11	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9635	2	263	9	Y	239	236	2	17
12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9202	2	259	9	Y	235	206	2	46
01	10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986	2	260	9	Y	236	243	2	39
02	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6248	2	173	9	Y	157	162	2	34

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 074491		COMPL. DATE 10/16/1977			TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	176	2	57	9	Y	52	177	1	58
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			58
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-			58
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			58
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			58
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			10

EINKAUF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077822		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	184	1	147
10	930 N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-			147
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	N	5			152
12	1085 N	255	-0-	-830	-0-	255	2			N	-0-			152
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			152
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			152

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)		38250 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
RENGER-SASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 220935		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	3450 X	2136	-0-	-1314	-0-	368	1	1750	2	N	16			183
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	416	1	2864	2	N	22	182	1	23
11	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	288	1	775	2	N	10			33
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	400	1	2018	2	N	25			58
01	3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	288	1	748	2	N	12			70
02	2996 X	1852	-0-	-1144	-0-	95	1	1727	2	N	27			97

RENGER-SASSIN"A"		WELL #: 1		RRCID -> 225510		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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
09	21030 X	20097	-0-	-933	-0-	750	1	19165	2	N	165	180	1	3	8	65
10	21731 X	17699	-0-	-4032	-0-	182	9	775	1	N	173	180	1	1	8	57
11	21030 X	15619	-0-	-5411	-0-	190	9	750	1	N	161	182	1			36
12	21731 X	13600	-0-	-8131	-0-	177	9	775	1	N	111					147
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	122	9	775	1	N	134	183	1			98
02	DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	147	9	700	1	N	114	177	1			35
						125	9									

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HARMON (STRAY 6500) 39116 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 26 H RRCID -> 057402 COMPL. DATE 09/10/1973 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6489 - 6495

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

09	180 #	59	-0-	-121	-0-	42	2	17	9	N	15					134
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	34	2	79	9	N	72	169	1			37
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	41	2	13	9	N	12					49
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					50
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	24	2	20	9	N	18					68
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					68

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192											
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 - 3798					
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)		39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020		
								PERF. 7590 - 7600		
09	DLQ G-10	26	-0-	26	50	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	73	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
11	91 N	18	-0-	-73	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	4	4 8

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700		
								PERF. 8160 - 8165		
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	305 1	2439 2	Y	-0-	160
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	277 1	2245 2	Y	-0-	160
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	313 1	2403 2	Y	-0-	160
12	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	176 1	2421 2	Y	-0-	133 1
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198 1	2551 2	Y	-0-	27
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	179 1	2215 2	Y	7	4 8
						8 9				30

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK		WELL #: 3		RRCID -> 147997		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8134 - 8170	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-SLICK)		39240 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SIMRAY GP, LLC		784155									
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 068053		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086				
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
09	DLQ G-10	4361	-0-	4361	7287	472	1	3757	2	Y	120	207
10	DLQ G-10	3828	-0-	3828	11115	132	9	3320	2	Y	88	179 1
11	15059	3944	-0-	-11115	-0-	411	1	3398	2	Y	94	210
12	4464	3797	-0-	-667	-0-	97	9	3442	2	Y	85	178 1
01	4464	3780	-0-	-684	-0-	261	1	3417	2	Y	88	205
02	4032	3284	-0-	-748	-0-	94	9	2966	2	Y	79	175 1
						266	1					
						97	9					
						231	1					
						87	9					

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028								
HAWES, EMILY P.		WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899		
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	
09	4446	5067	-0-	621	621	70 1	4727 3	N	245	181 1	64
						270 9					
10	15314	5092	-0-	-10222	-0-	61 1	4723 3	N	280	292 1	52
						308 9					
11	14820	3238	-0-	-11582	-0-	72 1	2884 3	N	256	260 1	48
						282 9					
12	15314	2649	-0-	-12665	-0-	54 1	2262 3	N	303	272 1	79
						333 9					
01	15314	2111	-0-	-13203	-0-	58 1	1810 3	N	221	239 1	61
						243 9					
02	4732 #	2527	-0-	-2205	-0-	109 1	2239 3	N	163	143 1	81
						179 9					

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797		
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	
09	8340 X	6890	-0-	-1450 B	-0-	1052 1	5838 3	N	-0-		39
10	8587 X	7181	-0-	-1406 B	-0-	1160 1	6021 3	N	-0-		39
11	7950 X	6785	-0-	-1165 B	-0-	1148 1	5637 3	N	-0-		39
12	8215 X	5620	-0-	-2595 B	-0-	1118 1	4502 3	N	-0-		39
01	7719 X	4258	-0-	-3461 B	-0-	624 1	3634 3	N	-0-		39
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251 B	3251	480 1	2771 3	N	-0-		39

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
C. E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715		
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	
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	20 1	253 2	Y	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	37 1	474 2	Y	-0-		-0-
11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	56 1	746 2	Y	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	56 1	785 2	Y	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	36 1	698 2	Y	-0-		-0-
*02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	35 1	520 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968			TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360		
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892		
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	
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	13 1	159 2	N	-0-		-0-
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	10 1	126 2	N	-0-		-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	10 1	135 2	N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 2	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	6 1	91 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

09		4980 X	3925	-0-	-1055	-0-	290	1	3635	2	N	-0-			-0-
10		5053 X	3504	-0-	-1549	-0-	252	1	3252	2	N	-0-			-0-
11		4020 X	3431	-0-	-589	-0-	238	1	3193	2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3666	-0-	-426	-0-	246	1	3420	2	N	-0-			-0-
01		4061 X	3418	-0-	-643	-0-	169	1	3249	2	N	-0-			-0-
*02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	181	1	2681	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HEARD, C. E. "B" WELL #: B 14-U RRCID -> 157808 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	856	2	Y	-0-			-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	2	Y	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	851	-0-	-48	-0-	42	1	809	2	Y	-0-			-0-
*02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704			
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	64	1	797	2	Y	-0-	-0-			
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	58	1	747	2	Y	-0-	-0-			
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	74	1	992	2	Y	-0-	-0-			
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	52	1	725	2	Y	-0-	-0-			
01	806 N	443	-0-	-363	-0-	22	1	421	2	Y	-0-	-0-			
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-	-0-			

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	166892	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	3568 - 3636			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-			
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-			

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	-0-			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-			
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-			
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-			
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-			
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-			

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618			
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-	-0-			
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-	-0-			
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-	-0-			
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-	-0-			
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-	-0-			
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-	-0-			

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678			
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	36	1	451	2	Y	-0-	-0-			
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	34	1	438	2	Y	-0-	-0-			
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	33	1	447	2	Y	-0-	-0-			
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	-0-			
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-			
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-			

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-			
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-			
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-			

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 -	4386
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
09		5220 X	4833	-0-	-387	-0-	358 1	4475 2	Y	-0-			44
10		5394 X	4562	-0-	-832	-0-	328 1	4234 2	Y	-0-	30 1		14
11		5220 X	4518	-0-	-702	-0-	314 1	4204 2	Y	-0-			14
12		5208 X	4494	-0-	-714	-0-	301 1	4193 2	Y	-0-			14
01		5084 X	4278	-0-	-806	-0-	212 1	4066 2	Y	-0-			14
*02		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	248 1	3685 2	Y	-0-			14

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 -	3622
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 -	4498
09		840 N	645	-0-	-195	-0-	48 1	597 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	648	-0-	-127	-0-	47 1	601 2	Y	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	46 1	619 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	602	-0-	-80	-0-	40 1	562 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	563	-0-	-88	-0-	28 1	535 2	Y	-0-			-0-
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	503 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3777 -	3785
09		9240 X	3188	-0-	-6052	-0-	236 1	2952 2	N	-0-			-0-
10		6138 X	2459	-0-	-3679	-0-	177 1	2282 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	146 1	1962 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	2400	-0-	-1816	-0-	161 1	2239 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122 1	2345 2	N	-0-			-0-
*02		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	123 1	1821 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 -	3913
09		3690 X	1713	-0-	-1977	-0-	127 1	1586 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	1789	-0-	-2024	-0-	129 1	1660 2	N	-0-			-0-
11		1920 X	1607	-0-	-313	-0-	112 1	1495 2	N	-0-			-0-
12		1922 X	1601	-0-	-321	-0-	107 1	1494 2	N	-0-			-0-
01		1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84 1	1621 2	N	-0-			-0-
*02		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	103 1	1531 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 -	3896
09		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	146 1	1830 2	N	-0-			-0-
10		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	144 1	1853 2	N	-0-			-0-
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147 1	1974 2	N	-0-			-0-
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	172 1	2396 2	N	-0-			-0-
01		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138 1	2644 2	N	-0-			-0-
*02		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168 1	2497 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 -	3787
09		2340 X	2103	-0-	-237	-0-	156 1	1947 2	N	-0-			-0-
10		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	193 1	2487 2	N	-0-			-0-
11		2340 X	2179	-0-	-161	-0-	151 1	2028 2	N	-0-			-0-
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	158 1	2202 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102 1	1968 2	N	-0-			-0-
02		2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124 1	1848 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
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
09	6600 X	3227	-0-	-3373	-0-	239 1	2988 2	N	-0-			-0-
10	6820 X	3189	-0-	-3631	-0-	229 1	2960 2	N	-0-			-0-
11	6600 X	3128	-0-	-3472	-0-	217 1	2911 2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3436	-0-	-811	-0-	230 1	3206 2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162 1	3116 2	N	-0-			-0-
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195 1	2899 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700)				40032 528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362								
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	3673 - 3685
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900)				40032 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362								
SASSER		WELL #:		4	RRCID ->	258905	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3790 - 3792
09	4020 #	2938	-0-	-1082	-0-	440 1	2498 3	N	-0-			-0-
10	4154 #	2859	-0-	-1295	-0-	466 1	2393 3	N	-0-			-0-
11	3240 #	2927	-0-	-313	-0-	452 1	2475 3	N	-0-			-0-
12	3286 #	2420	-0-	-866	-0-	428 1	1992 3	N	-0-			-0-
01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-	236 1	2178 3	N	-0-			-0-
02	2744 #	708	-0-	-2036	-0-	106 1	602 3	N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		8 U	RRCID ->	034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3808 - 3837
09	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	133 1	1665 2	Y	-0-			-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145 1	1868 2	Y	-0-			-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	134 1	1802 2	Y	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	140 1	1952 2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	91 1	1748 2	Y	-0-			-0-
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	113 1	1673 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	118604	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2600 - 3534
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000)				40032 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C. E. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	034895	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3884 - 3890
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3982 - 4218

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
09	870 #	645	-0-	-225	-0-	48	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 #	649	-0-	-250	-0-	47	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 #	611	-0-	-259	-0-	42	1	569	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 #	707	-0-	-130	-0-	47	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	34	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

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
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	230	1	1378	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	250	1	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	250	1	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	309	1	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	940	-0-	-610	-0-	175	1	765	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	832	-0-	-456	-0-	128	1	704	3	N	-0-	-0-	-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

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
09	1200 X	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	780 X	316	-0-	-464	-0-	33	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 X	188	-0-	-618	-0-	39	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 X	123	-0-	-590	-0-	11	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	89	26	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

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
09	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	224	1	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	231	1	2978	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	225	1	3017	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	3152	-0-	-444	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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
09	840 N	541	-0-	-299	-0-	40	1	501	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	128	1	1711	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF. 4236 - 4428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-	-0-
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-	-0-
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-	-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3951 - 4698	
09	3510 X	1208	-0-	-2302	-0-	89	1	1119	2	Y	-0-	-0-
10	3627 X	1223	-0-	-2404	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-	-0-
11	3510 X	1234	-0-	-2276	-0-	86	1	1148	2	Y	-0-	-0-
12	1736 X	976	-0-	-760	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	-0-
01	1240 X	1231	-0-	-9	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-	-0-
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
THOMSON, LAURA D. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136457	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4444 - 4449	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEGO RESOURCES, LLC				559362								
MILAGROS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452	
09	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1447	1	8033	3	N	10	10
						11	9					
10	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	1490	1	7682	3	N	14	24
						15	9					
11	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1527	1	7777	3	N	-0-	24
12	8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	1503	1	6030	3	N	5	29
						6	9					
01	8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950	1	4168	3	N	4	33
						4	9					
02	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	1008	1	5449	3	N	-0-	33

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4329 - 4337	
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	2	Y	-0-	-0-
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	61	1	781	2	Y	-0-	-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1077	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	54	1	752	2	Y	-0-	-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	-0-	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680	
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
09	7620 X	7363	-0-	-257	-0-	544 1	6813 2		Y	5			68
10	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	548 1	7066 2		Y	8	49 1		27
11	7620 X	7439	-0-	-181	-0-	516 1	6913 2		Y	9			36
12	7874 X	7430	-0-	-444	-0-	497 1	6920 2		Y	12			48
01	7874 X	6880	-0-	-994	-0-	340 1	6528 2		Y	11			59
*02	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	417 1	6195 2		Y	14			73

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 - 4382	
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	50 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	4 1	56 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2		Y	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2		Y	-0-			-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4562 - 4570	
09	5700 X	5051	-0-	-649	-0-	373 1	4672 2		Y	5			68
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	367 1	4731 2		Y	8	49 1		27
11	5340 X	4888	-0-	-452	-0-	339 1	4539 2		Y	9			36
12	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	333 1	4630 2		Y	12			48
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235 1	4512 2		Y	11			59
*02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	268 1	3979 2		Y	14			73

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	125 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	9 1	117 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	9 1	117 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2		Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2		Y	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536	
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
09		5957 X	5957	-0-	-0-	440	1	5511	2	Y	5		68
10		6229 X	6229	-0-	-0-	448	6	5772	2	Y	8	49 1	27
11		6000 X	5595	-0-	-405	388	9	5197	2	Y	9		36
12		6200 X	5850	-0-	-350	391	10	5446	2	Y	12		48
01		6200 X	5445	-0-	-755	269	13	5164	2	Y	11		59
*02		5224 X	5224	-0-	-0-	329	12	4880	2	Y	14		73
						15	9						

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
09		1343 N	1343	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	-0-	-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	97	1	1256	2	Y	-0-	-0-
11		1320 N	1222	-0-	-98	85	1	1137	2	Y	-0-	-0-
12		1395 N	1193	-0-	-202	80	1	1113	2	Y	-0-	-0-
01		1364 N	1131	-0-	-233	56	1	1075	2	Y	-0-	-0-
*02		1074 N	1074	-0-	-0-	68	1	1006	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4378 - 4528
09		7650	3380	-0-	-4270	250	1	3130	2	Y	-0-	-0-
10		7905	3254	-0-	-4651	234	1	3020	2	Y	-0-	-0-
11		6330 #	2405	-0-	-3925	167	1	2238	2	Y	-0-	-0-
12		5735 #	3465	-0-	-2270	232	1	3233	2	Y	-0-	-0-
01		4917 R	4917	-0-	-0-	243	1	4674	2	Y	-0-	-0-
*02		4512 R	4512	-0-	-0-	285	1	4227	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
09		5531 X	5531	-0-	-0-	409	1	5122	2	Y	-0-	-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0-	411	1	5298	2	Y	-0-	-0-
11		5645 X	5645	-0-	-0-	392	1	5253	2	Y	-0-	-0-
12		5637 X	5637	-0-	-0-	378	1	5259	2	Y	-0-	-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	261	1	5014	2	Y	-0-	-0-
*02		5057 X	5057	-0-	-0-	319	1	4738	2	Y	-0-	-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464	
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	AMT CODE	BALANCE
09		1547 N	1547	-0-	-0-	1530 2	17 9	Y	53
10		2542 N	1505	-0-	-1037	1470 2	35 9	Y	85
11		1740 N	1021	-0-	-719	1012 2	9 9	Y	93
12		2183 N	2183	-0-	-0-	2161 2	22 9	Y	113
01		1026 X	1026	-0-	-0-	1003 2	23 9	Y	134
*02		1691 X	1691	-0-	-0-	1660 2	31 9	Y	159

HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430	
09		499 N	499	-0-	-0-	499 2		Y	-0-
10		806 N	256	-0-	-550	256 2		Y	-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	316 2		Y	-0-
12		527 N	470	-0-	-57	470 2		Y	-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	408 2		Y	-0-
*02		426 N	426	-0-	-0-	426 2		Y	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
WELDER HEIRS "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269	
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300)		40231 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797							
CHARLES KUESTER		WELL #: 21		RRCID -> 263765		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288	
09		2040 #	636	-0-	-1404	636 2		N	-0-
10		2108 #	542	-0-	-1566	542 2		N	-0-
11		1260 #	689	-0-	-571	689 2		N	-0-
12		1302 #	803	-0-	-499	803 2		N	-0-
01		1367 R	1367	-0-	-0-	1367 2		N	-0-
02		644 #	341	-0-	-303	341 2		N	-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
DFG OIL & GAS, LLC		216726							
MA 206 C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DFG OIL & GAS, LLC		216726								
MA 206 C		WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070		
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 239490		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096		
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
09	8370 X	4421	-0-	-3949 B	-0-	606 1	3806 2	N	8	113
10	8649 X	4292	-0-	-4357 B	-0-	636 1	3635 2	N	19	132
11	5580 X	4196	-0-	-1384 B	-0-	588 1	3596 2	N	11	143
12	5766 X	4241	-0-	-1525 B	-0-	636 1	3599 2	N	5	148
01	5022 X	4179	-0-	-843 B	-0-	577 1	3587 2	N	14	162
02	DLQ G-10	3774	-0-	3774 B	3774	518 1	3195 2	N	55	217

VALENCE OPERATING COMPANY		881167						CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
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
09	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		Y	-0-	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		Y	-0-	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	838 2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2		Y	-0-	-0-
*02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		//CONT.//		40231 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12804 - 14002				
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
09	1110 N	912	-0-	-198 B	-0-	-0-		912	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	996	-0-	-120 B	-0-	-0-		996	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	868	-0-	-32 B	-0-	-0-		868	2		Y	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	-0-		1035	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	-0-		760	2		Y	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	-0-		311	2		Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)				40231 413	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231075	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	16098	PERF.12122 - 12268				
09	2610 #	2348	-0-	-262	-0-	-0-		2298	2	50	9	N	45		197
10	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	-0-		2892	2	92	9	N	84		281
11	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	-0-		2780	2	53	9	N	48		329
12	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	-0-		2767	2	61	9	N	55		384
01	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	-0-		3320	2	83	9	N	75	188 1	271
02	2688 #	NO RPT	-0-	-2688	-0-	-0-						N	NO RPT		271

HELEN GOHLKE (YEGUA K)				40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
CHARLES KUESTER A-207 A		WELL #:		2	RRCID ->	203365	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5345 - 5680				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMOIL, INC.				127449											
FRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID ->	152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 5352 - 5358				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400)				40231 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
CHARLES KUESTER				WELL #: 21	RRCID -> 250767	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5430	- 5434	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011										

HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587						
MUSSELMAN				WELL #: 1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 606	- 762	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
JACOBS, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786	- 8800	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425										
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184593	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11060 - 11110	
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	
09		26850 X	26726	-0-	-124	-0-	26463 2	263 9	N	239	173 2	302
10		27745 X	27032	-0-	-713	-0-	26729 2	303 9	N	275	357 2	217
11		27510 X	25461	-0-	-2049	-0-	25184 2	277 9	N	252	180 2	287
12		28427 X	25883	-0-	-2544	-0-	25568 2	315 9	N	286	182 2	391
01		28427 X	25675	-0-	-2752	-0-	25346 2	329 9	N	299	351 2	339
02		24948 X	22886	-0-	-2062	-0-	22673 2	213 9	N	194	353 2	180

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187539	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	11106 - 11124	
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248 2	9 9	N	8		117
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1734 2	21 9	N	19		136
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1510 2	29 9	N	26		162
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1551 2	52 9	N	47		209
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407 2	9 9	N	8		217
*02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2	2 9	N	2		219

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
G E OPERATING, INC.		292166										
WENDTLAND		WELL #:	1	RRCID ->	168758	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2918 - 2920	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
G E OPERATING, INC.		292166										
RUSCHHAUPT		WELL #:	2	RRCID ->	144055	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5473 - 5476	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577	
09		INC G-10	3989	-0-	3989	7378	977 1	2942 3	Y	64	136 1	91
10		10953 X	3575	-0-	-7378	-0-	1119 1	2383 3	Y	66		157
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1051 1	1012 3	Y	47	149 1	55
12		4340 X	2905	-0-	-1435	-0-	940 1	1907 3	Y	53		108
01		4123 X	2539	-0-	-1584	-0-	809 1	1676 3	Y	49		157
02		3724 X	3145	-0-	-579	-0-	869 1	2225 3	Y	46	135 1	68

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.//										40238 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//										216378					
GONZALES, FELICE										WELL #:	1	RRCID -> 129362	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10024 - 10120
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		
09		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3657 3	51 9	N	46	176 1		68		
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3319 3	48 9	N	44			112		
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3234 3	59 9	N	54			166		
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3723 3	70 9	N	64			230		
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3065 3	47 9	N	43	172 1		101		
*02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3196 3	68 9	N	62			163		

VALENCE OPERATING COMPANY										881167					
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10070 - 10266
09		2430 X	2217	-0-	-213	-0-	2160 2	57 9	Y	52			196		
10		2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088 2		Y	-0-			196		
11		2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1759 2	14 9	Y	13			209		
12		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2754 2	35 9	Y	32			241		
01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2439 2	56 9	Y	51	171 1		121		
*02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-			121		

WOFFORD, C. J.										935452					
COCKE AND GOODRICH UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136
09		11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10339 2	301 9	N	274	320 1		86		
10		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11475 2	349 9	N	317	318 1		85		
11		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10947 2	355 9	N	323	331 1		77		
12		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11214 2	347 9	N	315	289 1		103		
01		11811 X	9992	-0-	-1819	-0-	9750 2	242 9	N	220	276 1		47		
02		10668 X	10350	-0-	-318	-0-	9930 2	420 9	N	382	340 1		89		

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)										40238 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378					
GONZALES, MAURO ESTATE										WELL #:	6	RRCID -> 206600	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5398 - 5718
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)										40239 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.										127449					
PRIAR, A.										WELL #:	5	RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 5582 - 5590
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOM LYNE, NE (SLICK)										40508 448	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
TULLIS										WELL #:	1	RRCID -> 219633	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176 - 8216
09		6300	4499	-0-	-1801	-0-	4298 2	201 9	N	183	172 1		130		
10		6510	3055	-0-	-3455	-0-	3034 2	21 9	N	19			149		
11		6300	2889	-0-	-3411	-0-	2821 2	68 9	N	62	181 1		30		
12		6510	3826	-0-	-2684	-0-	3815 2	11 9	N	10			40		
01		6510	5137	-0-	-1373	-0-	5137 2		N	-0-			40		
*02		4303 R	4303	-0-	-0-	-0-	4268 2	35 9	N	32			72		

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENZE (WILCOX LOWER)		40617 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
PETERSON BURGE		WELL #: 1		RRCID -> 237857		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696				
09	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1919 2	39 9	N	35	185 1		50
10	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2244 2	47 9	N	43			93
11	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	1975 2	45 9	N	41			134
12	2077 #	1020	-0-	-1057	-0-	910 2	110 9	N	100	184 1		50
01	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			50
02	1820 #	NO RPT	-0-	-1820	-0-			N	NO RPT			50

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
RAGARS OIL & GAS CO.		687920										
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744				
09	60298 X	60298	-0-	-0-	-0-	58428 2	1870 9	N	1700	1763 1		448
10	59932 X	59932	-0-	-0-	-0-	58102 2	1830 9	N	1664	1419 1		693
11	58068 X	58068	-0-	-0-	-0-	56393 2	1675 9	N	1523	1782 1		434
12	56110 X	36490	-0-	-19620	-0-	35531 2	959 9	N	872	1248 1		58
01	56110 X	31008	-0-	-25102	-0-	30119 2	889 9	N	808	726 1		140
*02	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	31937 2	978 9	N	889	361 1		668

HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
HOBBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267653		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851		
M	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
09	3778 R	1096	-0-	-2682	-0-	1093 2	3 9	N	3	200
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	200
11	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	200
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	200
01	1922 #	671	-0-	-1251	-0-	671 2		N	-0-	200
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902		
M	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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERNDON (3200 FRIO)		40726 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 221086		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794		
M	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
09	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-	-0-
10	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-	-0-
11	2490 #	2299	-0-	-191	-0-	2299 3		N	-0-	-0-
12	2852 #	1391	-0-	-1461	-0-	1391 3		N	-0-	-0-
*01	2852 #	1238	-0-	-1614	-0-	1238 3		N	-0-	-0-
*02	2576 #	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
BRIGGS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026		
M	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010										

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELDER, MRS. E. H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3414				N	NO	RPT				-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

09	4084	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	4255	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	3777	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	3720	3483	-0-	-237	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3720	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3360	2821	-0-	-539	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: CALHOUN				
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	- 5357		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5458		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	- 5458		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-47)
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
622638
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER)
FREDDO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 #	98	-0-	-622	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	713 #	101	-0-	-612	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	600 #	78	-0-	-522	-0-	78	2	N	-0-			-0-
12	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
BONNER, R. R.

549836
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
549836
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400)
XOG OPERATING LLC
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
945921
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (3550)			40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
VIOLA PROD., INC.			886217												
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556				
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
FREDCO			284921												
WELDER, P. H.-C-			WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A				
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER, P.H.-C-			WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC			945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, J.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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

HEYSEY (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 4		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 4394 - 4421	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4412 - 4416			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4454 - 4456			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO		284921		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440	
09	DLQ G-10	193	-0-	193	372	193	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	566	194	2		Y	-0-			-0-
11	686 N	120	-0-	-566	-0-				Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4450 -	4455
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
FREDCO				284921								
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 -	5388
09	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	136	59	2	Y	-0-			-0-
11	242 N	106	-0-	-136	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 -	5408
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	315	209	2	Y	-0-			-0-
11	413 N	98	-0-	-315	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 -	5372
09	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	141	79	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 -	5475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5418 - 5426			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN							
FREDDCO		284921												
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		//CONT.// 284921										
BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -132 CANCELLED UNDERAGE -> -117												
09	30 #	42	-0-	12	B	-120	42	2	Y	-0-		-0-
10	124 #	17	-0-	-107	B	-227	17	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	B	-193	34	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-165	28	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -58												

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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 CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B							CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5470 - 5485			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->		092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 -	5474

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->		121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5399 -	5408

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->		121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 -	5360

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->		122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 -	5366

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->		124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 -	5386

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PONTIAC OIL, INC. 670449
 WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 COOK, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

		09 DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 2	Y	-0-		64
		10 DLQ G-10	193	-0-	193	380	193 2	Y	-0-		64
		11 380 R	-0-	-0-	-380	-0-		Y	-0-		64
		12 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		64
		01 186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		64
		02 168 #	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-		64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3880	-0-	3880	30197	3827	2	53	9	Y	48	179	1			28
10	DLQ G-10	3804	-0-	3804	34001	3745	2	59	9	Y	54					82
11	36585 X	2584	-0-	-34001		2554	2	30	9	Y	27					109
12	3688 X	3688	-0-	-0-		3637	2	51	9	Y	46					155
*01	4200 X	4200	-0-	-0-		4132	2	68	9	Y	62					217
02	3416 X	3072	-0-	-344		3040	2	32	9	Y	29	191	1			55

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC		945921												
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217						
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860												
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000						
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			66
10	1736 N	867	-0-	-869	-0-	867	2			N	-0-			66
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			66
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			66
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			66
*02	2800 N	2813	-0-	-13	-13	2813	2			N	-0-			66

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942						
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			164
10	1178 X	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-			164
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			164
12	1178 X	217	-0-	-961	-0-	217	2			N	-0-			164
01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-			164
02	1120 X	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-			164

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948						
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			19
10	1364 X	469	-0-	-895	-0-	469	2			N	-0-			19
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			19
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			19
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			19
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069						
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			16
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			16
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			16
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			16
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
GISLER, ALFREDA		WELL #:		1	RRCID ->	221908	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
10	1829 X	427	-0-	-1402	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2		N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486	
09	10410 #	8620	-0-	-1790	-0-	390	1	8230	2	N	-0-		-0-
10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	390	1	7004	2	N	-0-		-0-
11	8490 #	7323	-0-	-1167	-0-	390	1	6933	2	N	-0-		-0-
12	8897 #	6112	-0-	-2785	-0-	390	1	5722	2	N	-0-		-0-
01	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	9007	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINNANT (WILSON)		41609 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
LUCAS		WELL #:		2	RRCID ->	261463	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6314 - 6320	
09	19320 X	1951	-0-	-17369	-0-	144	1	1683	3	N	113	171 1	96
						124	9						
10	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	30	126 1	-0-
11	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-		-0-
12	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-		-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	264538	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6248 - 6289	
09	13860 X	13390	-0-	-470	-0-	470	1	12770	3	N	136	169 1	117
						150	9						
10	14322 X	13118	-0-	-1204	-0-	495	1	12361	3	N	238	177 1	177
						262	9					1 8	
11	13860 X	11296	-0-	-2564	-0-	480	1	10698	3	N	107	179 1	105
						118	9						
12	14012 X	10458	-0-	-3554	-0-	498	1	9728	3	N	211	181 1	135
						232	9						
01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	9033	3	Y	92	51 1	176
						101	9						
*02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	7335	3	Y	54	151 1	79
						59	9						

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874						
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
09	8100	5638	-0-	-2462	-0-	312	1	5326	3	N	-0-				-0-
10	8370	5023	-0-	-3347	-0-	322	1	4701	3	N	-0-				-0-
11	7470 #	4624	-0-	-2846	-0-	305	1	4319	3	N	-0-				-0-
12	7719 #	4039	-0-	-3680	-0-	295	1	3744	3	N	-0-				-0-
01	6386 #	4171	-0-	-2215	-0-	243	1	3928	3	N	-0-				-0-
*02	3757	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	3	N	-0-				-0-

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
LUCAS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 261924		COMPL. DATE 01/19/2011			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621						
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
09	7920 X	7184	-0-	-736	-0-	165	1	6775	3	Y	222	141	1		165
10	8184 X	7134	-0-	-1050	-0-	244	9	6605	3	Y	327	452	1		40
11	7920 X	6386	-0-	-1534	-0-	169	1	5985	3	Y	216	141	1		115
12	7967 X	6234	-0-	-1733	-0-	360	9	5840	3	Y	200	143	1		172
01	0 W	6457	-0-	6457	6457	171	1	6078	3	Y	189	274	1		87
02	0 W	5717	-0-	5717	12174	208	9	5305	3	Y	173	131	1		129
						222	1								
						190	9								

LUCAS, R.		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		732075													
		WELL #: 2		RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876						
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
09	780 N	232	-0-	-548	-0-	150	1	39	3	Y	39	27	1		32
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	43	9	44	3	Y	43	70	1		5
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	153	1	118	3	Y	46	28	1		23
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	47	9	143	3	Y	62	38	1		47
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	146	1	162	3	Y	56	78	1		25
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	9	82	3	Y	57	41	1		41
						155	1								
						68	9								
						210	1								
						63	9								

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124													
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536						
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
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-				-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEREZ, FELIPE		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
		703124													
		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604						
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
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	118	1	693	2	N	-0-				74
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	153	1	681	2	N	-0-				74
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	138	1	651	2	N	-0-				74
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-				74
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	75	1	603	2	N	-0-				74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-		13
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-		13
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	12	1	195	2	N	-0-		13
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	18	1	162	2	N	-0-		13
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	N	-0-		13
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-		996
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	84	1	1186	2	N	-0-		996
11	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	59	1	973	2	N	-0-		996
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	78	1	711	2	N	-0-		996
01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	88	1	803	2	N	-0-		996
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT		996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 SIEVERS, JOHANNA WELL #: 4 RRCID -> 227406 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 3175 - 3178

09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		-0-
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MORRISON, FRANK A. 588680
 BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 KESELING, FRANCIS B. WELL #: 1 RRCID -> 160107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4449 - 4456

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
HOLLY, WEST (2000)		42268 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DE WITT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		2		RRCID -> 228038		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 1724 - 1732	
RICHARD GERBERT															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DE WITT			
BKL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 270481		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 2726		PERF. 1958 - 1995			
09	7500	8524	-0-	1024	5912	8524	2				N	-0-			-0-
10	7750	8271	-0-	521	6433	8271	2				N	-0-			-0-
11	7500	6615	-0-	-885	5548	6615	2				N	-0-			-0-
12	7750	8271	-0-	521	6069	8271	2				N	-0-			-0-
01	7750	8646	-0-	896	6965	8646	2				N	-0-			-0-
*02	9611	9611	-0-	-0-	6965	9611	2				N	-0-			-0-
HOLMAN (HOCKLEY 1ST)		42289 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		WELL #:		110		RRCID -> 162421		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 4706		PERF. 4316 - 4326	
CARTWRIGHT, HOLMAN															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/05/2013		- PLUGGED 11-05-2013									
HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)		42371 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LAVACA			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		WELL #:		3		RRCID -> 184753		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 4948 - 4952	
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION		869200		WELL #:		1		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8071 - 8084	
HOLZMARK															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2013		- PLUGGED 05-29-2013									
HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BEE			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #:		1		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3655 - 3659	
FINGER ESTATE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION				869200										
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-		4031				
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	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED													01/10/2008	

HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439										
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4126	-		4174				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439										
YORK		WELL #:		RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	-		3034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION				869200		ONE WELL				CNTY: BEE				
HOLZMARK				5										
		WELL #:		RRCID -> 200171	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3139	-		3144				
09	1500 #	491	-0-	-1009	-0-	120	1	371	2	N	-0-			-0-
10	1550 #	621	-0-	-929	-0-	120	1	501	2	N	-0-			-0-
11	1020 #	441	-0-	-579	-0-	120	1	321	2	N	-0-			-0-
12	1054 #	718	-0-	-336	-0-	124	1	594	2	N	-0-			-0-
01	744 #	412	-0-	-332	-0-	124	1	288	2	N	-0-			-0-
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.				945936										
DOMINION FEE		WELL #:		RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11084	-		11106				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
XTO ENERGY INC.		945936											
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130					
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (12000)		42383 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749											
SCHRAMM-NASA		WELL #: 1		RRCID -> 229795		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518					
*03	5611 #	3368	-0-	-2243	-0-	3368	2	N	-0-				67
*04	4800 #	3084	-0-	-1716	-0-	3084	2	N	-0-				67
*05	4526 #	2568	-0-	-1958	-0-	2568	2	N	-0-				67
*06	4380 #	135	-0-	-4245	-0-	135	2	N	-0-				67
*07	4123 #		-0-	-4123	-0-			N	-0-				67
*08	3379 #		-0-	-3379	-0-			N	-0-				67
*09	3090 #		-0-	-3090	-0-			N	-0-				67
*10	2573 #		-0-	-2573	-0-			N	-0-				67
*11	150 #		-0-	-150	-0-			N	-0-				67
*12	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
*01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	1		-0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION		869200											
HOLZMARK		WELL #: 1-R		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947					
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
PLUGGED AND ABANDONED										05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013			

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
KALER ENERGY CORP.		450261											
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622					
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1502	2	109	9	N	99		326
10	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	1275	2			N	-0-		326
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1750	2	34	9	N	31		357
12	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-		357
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-		357
*02	1652 N	1064	-0-	-588	-0-	1064	2			N	-0-		357

OIL AND GAS DIVISION

HOLZMARK, E. (10,300)			42384 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
BROWN, ED			WELL #: 1		RRCID -> 207642			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662			
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

09		6450 X	5727	-0-	-723	-0-	1147	1	4580	2	N	-0-		79
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-		79
11		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	651	1	5708	2	N	281	179 1	181
							309	9						
12		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	754	1	8580	2	N	152	180 1	153
							167	9						
01		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	886	1	6871	2	N	101		254
							111	9						
02		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					N	NO RPT		254

BROWN, AUSTIN			WELL #: 6		RRCID -> 228044			COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572			
09		3900 X	3226	-0-	-674	-0-	644	1	2570	2	N	11		234
							12	9						
10		3503 X	2901	-0-	-602	-0-	1199	1	1702	2	N	-0-		234
11		3390 X	3066	-0-	-324	-0-	314	1	2752	2	N	-0-		234
12		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	247	1	2805	2	N	-0-		234
01		3348 X	3206	-0-	-142	-0-	366	1	2840	2	N	-0-		234
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT		234

HOLZMARK, SOUTH (YEGUA)			42387 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883											
BROWN P			WELL #: 7		RRCID -> 269120			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4394 - 4397			
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013														

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)			42457 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.			659826											
HONEY CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 058083			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006			
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-		-0-
10		868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-		-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-		-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-		-0-
02		840 N	478	-0-	-362	-0-	478	3			N	-0-		-0-

HOPE (FRIO 2950)			42528 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.			049884											
BARNES			WELL #: 1		RRCID -> 164643			COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936			
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-

DJ EXPLORATION, INC.			221664											
UNION			WELL #: 1		RRCID -> 245572			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)				42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GEO - HOPE				WELL #:	5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	3032 - 3040
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION				069458									
YEGUA EAST				WELL #:	1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3192 - 3196
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
KERSTEN				WELL #:	1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558									
DEBORD				WELL #:	1	RRCID ->	168426	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2977 - 2979
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
NSE KLIMITCHEK MEGAN				WELL #:	2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3107 - 3108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250)			42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720									
REID			WELL #:		1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		3000	2970	-0-	-30	2654	2970	2		N	-0-	-0-
10		6815	3161	-0-	-3654	-0-	3161	2		N	-0-	-0-
11		3245	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-	-0-
12		4405	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-	-0-
01		4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-	-0-
02		2800	NO RPT	-0-	-2800	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2500)			42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
GEO-HOPE			WELL #:		3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720									
RODEN			WELL #:		4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433	
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-	-0-
10		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
11		1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
12		1922 X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
01		2356 X	1479	-0-	-877	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
02		2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2550)			42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
JACOBS			WELL #:		1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872	
09		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-	-0-
10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-	-0-
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-	-0-
12		3906 X	638	-0-	-3268	-0-	638	2		N	-0-	-0-
01		5332 X	682	-0-	-4650	-0-	682	2		N	-0-	-0-
02		4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-				N	-0-	-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC			829259									
WILSON UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 269823		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564	
09		3930 X	3558	-0-	-372	-0-	3558	3		N	-0-	-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		N	-0-	-0-
11		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3		N	-0-	-0-
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-	-0-
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3		N	-0-	-0-
02		3668 X	2222	-0-	-1446	-0-	2222	3		N	-0-	-0-

HOPE (MIOCENE 2660)			42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION			069458									
LOWER YEGUA EAST			WELL #:		1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

HOPE (MIOCENE 2660)		//CONT.//		42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		//CONT.//		069458								
YEGUA EAST		WELL #:		2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2684 - 2686	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2676 - 2679	
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2730)				42528 362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259								
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245914	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2696 - 2700	
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
09	4650 #	4421	-0-	-229	-0-	4421	3		N	-0-		-0-
10	5022 R	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-		-0-
11	4530 #	4350	-0-	-180	-0-	4350	3		N	-0-		-0-
12	4557 #	4547	-0-	-10	-0-	4547	3		N	-0-		-0-
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714	3		N	-0-		-0-
02	4536 #	4095	-0-	-441	-0-	4095	3		N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2750)				42528 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259								
WILLIAMS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259607	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3859	PERF. N/A	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2884 - 2886	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
BIG LAKE CORPORATION 069458													
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259													
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805													
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558													
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 22		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT		42528 425 040190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9494 - 9510	
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	
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	240	1	4428	2	N	98	149
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	108	9	248	1	N	109	179
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	120	9	240	1	N	119	198
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	131	9	240	1	N	142	175
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	156	9	224	1	N	142	179
*02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	208	1	156	9	N	113	180
						124	9					61

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE MCCABE		099955		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		WELL #:	1	222195	08/15/2006	9752	PERF.	9461 - 9474			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37

PEARCE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		1	224620	05/11/2006	14950	PERF.	14082 - 14094					
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	13	1	6429	3	N	66	171
10	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	73	9	232	1	N	98	153
11	6510 X	6343	-0-	-167	-0-	108	9	498	1	N	51	182
12	7316 X	6567	-0-	-749	-0-	56	9	464	1	N	66	88
01	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	73	9	867	1	N	50	138
02	6328 X	6081	-0-	-247	-0-	55	9	166	1	N	63	169
						69	9					32

KUESTER OCHOA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		4	228308	05/26/2007	13000	PERF.	10355 - 10483					
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	224	3	Y	4	149
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	9	54	1	Y	8	157
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	9	9	20	1	Y	5	162
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	6	9	106	1	Y	-0-	162
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	75	1	75	1	Y	-0-	162
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	Y	25	187
						28	9					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		190005		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	176771	08/01/2000	16255	PERF.	10401 - 10463				
09	2130 N	1887	-0-	-243	-0-	360	1	1527	2	Y	-0-	57
10	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	207	1	1558	2	Y	-0-	57
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	581	1	1373	2	Y	-0-	57
12	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	247	1	1593	2	Y	-0-	57
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	395	1	1454	2	Y	-0-	57
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	215	1	1365	2	Y	-0-	57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5340 X	4702	-0-	-638	-0-	898	1	3804	2	N	-0-	224
10		5208 X	4880	-0-	-328	-0-	571	1	4309	2	N	-0-	224
11		4860 X	4741	-0-	-119	-0-	1409	1	3332	2	N	-0-	224
12		4867 X	4733	-0-	-134	-0-	637	1	4096	2	N	-0-	224
01		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	1009	1	3710	2	N	-0-	224
02		4396 X	3574	-0-	-822	-0-	486	1	3088	2	N	-0-	224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
09		5880 X	5591	-0-	-289	-0-	1068	1	4523	2	N	-0-	135
10		6076 X	5666	-0-	-410	-0-	657	1	4954	2	N	50	185
							55	9					
11		5760 X	5345	-0-	-415	-0-	1588	1	3757	2	N	-0-	185
12		5549 X	5199	-0-	-350	-0-	699	1	4500	2	N	-0-	185
01		5549 X	4855	-0-	-694	-0-	1038	1	3817	2	N	-0-	185
02		5012 X	4180	-0-	-832	-0-	569	1	3611	2	N	-0-	185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	23	1	99	2	Y	-0-	38
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-	38
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	2	Y	-0-	38
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-	38
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	519	2	Y	-0-	38
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	19	1	118	2	Y	-0-	38

LAMAY CORPORATION 484025													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602													
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225													
*06		1560 X	1044	-0-	-516	-0-	1023	2	21	9	N	19	38
*07		1209 X	1082	-0-	-127	-0-	1061	2	21	9	N	19	57
*08		1364 X	1260	-0-	-104	-0-	1239	2	21	9	N	19	76
*09		1320 X	1022	-0-	-298	-0-	1001	2	21	9	N	19	95
*10		1364 X	925	-0-	-439	-0-	904	2	21	9	N	19	114
*11		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19	133
*12		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19	152
*01		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19	171
02		1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998	2	21	9	N	19	12

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521														
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067														
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244														
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610														
09	720 X	197	-0-	-523	-0-	-0-	197	2		N	-0-			119
10	651 X	13	-0-	-638	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7		126
11	630 X	9	-0-	-621	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3		129
12	651 X	31	-0-	-620	-0-	-0-	10	2	21	9	N	19		148
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5		153
02	196 X	26	-0-	-170	-0-	-0-	22	1	4	9	N	4		157
HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
BIG LAKE CORPORATION 069458														
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (13,600)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
HENLEY GU													
42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
076861													
WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540													
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	
09	16718	16718	-0-	-0-	-0-	1329	1	15326	2	Y	57	125 1	61
10	27946	27946	-0-	-0-	-0-	63	9	26152	2	Y	124	152 1	33
11	25396	25396	-0-	-0-	-0-	136	9	23570	2	Y	158	163 1	28
12	25644	25644	-0-	-0-	-0-	174	9	24089	2	Y	-0-		28
01	26037	26037	-0-	-0-	-0-	1555	1	24053	2	Y	324	306 1	46
02	DLQ G-10	21284	-0-	21284	21284	356	9	19746	2	Y	104		150
						1424	1						
						114	9						

HOPE (14,000)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
HENLEY GU													
42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
076861													
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253													
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	
09	2040 X	1937	-0-	-103	-0-	153	1	1770	2	Y	13	14 1	7
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	14	9			Y	-0-		7
11	1920 X	53	-0-	-1867	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		7
12	2015 X	71	-0-	-1944	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		7
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-		7
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-		7

HENLEY GU													
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963													
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	
09	3150 X	2476	-0-	-674	-0-	197	1	2271	2	Y	7	19 1	9
10	3255 X	2777	-0-	-478	-0-	8	9	2601	2	Y	10	15 1	4
11	3150 X	1391	-0-	-1759	-0-	11	9	1292	2	Y	7	9 1	2
12	3069 X	2612	-0-	-457	-0-	91	1	2454	2	Y	-0-		2
01	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	8	9	2289	2	Y	32	29 1	5
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	155	1	1914	2	Y	10		15
						35	9						
						138	1						
						11	9						

HENLEY GU													
WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480													
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	
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	315	1	3626	2	Y	17	30 1	15
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	19	9	3763	2	Y	13	22 1	6
11	4020 X	1936	-0-	-2084	-0-	239	1	1800	2	Y	9	12 1	3
12	4154 X	3562	-0-	-592	-0-	14	9	3346	2	Y	-0-		3
01	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	126	1	3247	2	Y	45	41 1	7
02	DLQ G-10	3138	-0-	3138	3138	10	9	2910	2	Y	16		23
						210	1						
						18	9						

CANTERA OPERATING, LLC													
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT													
129692													
WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288													
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	
09	1170 X	190	-0-	-980	-0-	184	1	6	9	N	5		77
10	713 X	46	-0-	-667	-0-	46	1			N	-0-		77
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-		77
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		77
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		77
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		77

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

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
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					38
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	198	1	2	9	N	2					40
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	3	N	-0-					40
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
02	168 X	2	-0-	-166	-0-	2	1			N	-0-					40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					84
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					84
11	450 X	248	-0-	-202	-0-	36	1	1	2	N	-0-					84
						211	3									
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					84
01	465 X	189	-0-	-276	-0-	189	1			N	-0-					84
02	364 X	179	-0-	-185	-0-	179	1			N	-0-					84

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2900)			42531 590		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
BRADLEY			WELL #: 1		RRCID -> 221604			COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 2909 - 2913		
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

09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858							CNTY: LAVACA				
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 166123			COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2945 - 2951		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOPE, NE. (3100)			42531 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
GEO-HOPE			WELL #: 1		RRCID -> 190690			COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3267 - 3277		
09	57 N		57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 N		56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N		40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N		28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	62 N		21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*02	78 N		78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)			42572 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HENRY HORADAM FAMILY LP			378533											
HORADAM BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 163792			COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2159 - 2165		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JMM ENERGY LLC			433110							CNTY: VICTORIA				
HEINRICH, HENRY			WELL #: 2		RRCID -> 157644			COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2232 - 2377		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 225088		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11269		PERF. 7884 - 7894	
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012											

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PEREIRA, F. R.		WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 4578 - 4580	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068			
09	11400	X	11296	-0-	-104	-0-	2399	1	8897	2	N	-0-	78
10	11780	X	10899	-0-	-881	-0-	2471	1	8428	2	N	-0-	78
11	11400	X	9212	-0-	-2188	-0-	2363	1	6849	2	N	-0-	78
12	11780	X	10138	-0-	-1642	-0-	2478	1	7660	2	N	-0-	78
01	11780	X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	-0-	78
*02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	3801	1	5947	2	N	-0-	78

PETTUS, R. M. ET AL		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728					
09	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	1332	1	3521	2	N	-0-	-0-
10	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	1429	1	3438	2	N	-0-	-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1390	1	5083	2	N	-0-	-0-
12	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	1455	1	3185	2	N	-0-	-0-
01	5022	X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-	-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887			
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	81	1	707	2	N	-0-	200
10	248	X	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	2	N	-0-	200
11	300	X	137	-0-	-163	-0-	24	1	113	2	N	-0-	200
12	806	X	201	-0-	-605	-0-	30	1	171	2	N	-0-	200
01	806	X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	-0-	200
*02	728	X	178	-0-	-550	-0-	23	1	155	2	N	-0-	200

HAMMAN & ANDERSON		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELL #: 7		RRCID -> 205521		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13043		PERF.12434 - 12465					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581												
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811												
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
09		750 X	7	-0-	-743	-0-	1 1	6 2	N	-0-		132
10		775 X	554	-0-	-221	-0-	121 1	433 2	N	-0-		132
11		810 X	597	-0-	-213	-0-	106 1	491 2	N	-0-		132
12		837 X	450	-0-	-387	-0-	67 1	383 2	N	-0-		132
01		837 X	629	-0-	-208	-0-	126 1	503 2	N	-0-		132
*02		560 X	532	-0-	-28	-0-	68 1	464 2	N	-0-		132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291												
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846												
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
09		2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	90 1	2573 3	N	3		84
10		3038 #	2650	-0-	-388	-0-	90 1	2552 3	N	7		91
11		2940 #	2325	-0-	-615	-0-	90 1	2228 3	N	6		97
12		2759 #	2309	-0-	-450	-0-	160 1	2147 3	N	2		99
01		2759 #	2142	-0-	-617	-0-	145 1	1995 3	N	2		101
02		2492 #	2247	-0-	-245	-0-	82 1	2165 3	N	-0-		101

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882												
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
09		3060 #	2171	-0-	-889	-0-	2157 2	14 9	Y	13	170 1	126
10		3131 #	2684	-0-	-447	-0-	2678 2	6 9	Y	5		131
11		2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		Y	-0-		131
12		2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		131
01		2697 #	2622	-0-	-75	-0-	2622 2		Y	-0-		131
*02		2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2543 2	3 9	Y	3		134

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536												
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536												
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
PERIERA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537						
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
09		660 #	524	-0-	-136	-0-	524 2			N	-0-					-0-
10		899 #	519	-0-	-380	-0-	519 2			N	-0-					-0-
11		870 #	506	-0-	-364	-0-	506 2			N	-0-					-0-
12		899 #	527	-0-	-372	-0-	527 2			N	-0-					-0-
01		682 #	593	-0-	-89	-0-	593 2			N	-0-					-0-
*02		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-					-0-

HOUDMAN (COLE 1700)		42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101														
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 125026		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 1874 - 1878						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEINMEYER, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143522		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 1747 - 1751						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (PETTUS)		42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101														
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 153197		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3135 - 3146						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (PETTUS B)		42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101														
MOORE, BILL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 153206		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3147 - 3157						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) ASPEN ENERGY, INC. HOUDMANN, GUS		42833 800 035449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:		1		RRCID -> 076451		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		453170		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284								
WELL #:		3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284								
09	6900	X	4047	-0-	-2853	B	-0-	391 120	1 9	3536	2	N	109			254
10	6510	X	5793	-0-	-717	B	-0-	648 129	1 9	5016	2	N	117	174	1	197
11	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	725 79	1 9	5315	2	N	72			269
12	6138	X	5650	-0-	-488	B	-0-	660 42	1 9	4948	2	N	38	180	1	127
01	5797	X	2379	-0-	-3418	B	-0-	247 14	1 9	2118	2	N	13			140
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	B	-0-					N	2			142

LUBINSKI		WELL #:		1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505						
09	8340	X	7375	-0-	-965	B	-0-	7309	2	66	9	N	60	171	1	139
10	8339	X	7071	-0-	-1268	B	-0-	7064	2	7	9	N	6			145
11	8070	X	6630	-0-	-1440	B	-0-	6509	2	121	9	N	110			255
12	11005	X	11005	-0-	-0-	B	-0-	10848	2	157	9	N	143	181	1	217
01	10447	X	10447	-0-	-0-	B	-0-	10381	2	66	9	N	60			277
*02	9011	X	9011	-0-	-0-	B	-0-	8993	2	18	9	N	16	176	1	117

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277						
09	6177	X	6177	-0-	-0-	B	-0-	754 25	1 9	5398	2	N	23			212
10	6076	X	5979	-0-	-97	B	-0-	775 28	1 9	5176	2	N	25			237
11	6253	X	6253	-0-	-0-	B	-0-	725 26	1 9	5502	2	N	24	164	1	97
12	6386	X	5588	-0-	-798	B	-0-	660 28	1 9	4900	2	N	25			122
01	6386	X	5669	-0-	-717	B	-0-	783 47	1 9	4839	3	N	43			165
02	5824	X	4710	-0-	-1114	B	-0-	754 48	1 9	3908	2	N	44			209

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294						
09	3330	X	2583	-0-	-747	B	-0-	319 25	1 9	2239	2	N	23			227
10	4092	X	2515	-0-	-1577	B	-0-	300 28	1 9	2187	2	N	25			252
11	3960	X	3071	-0-	-889	B	-0-	348 31	1 9	2692	2	N	28	175	1	105
12	4092	X	3997	-0-	-95	B	-0-	450 44	1 9	3503	2	N	40			145
01	3844	X	2373	-0-	-1471	B	-0-	336 112	1 9	1925	2	N	102	182	1	65
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	B	-0-	528 88	1 9	3018	2	N	80			145

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496	
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
09		1290 X	1084	-0-	-206 B	-0-	1078 2	6 9	N	5			147
10		1271 X	1146	-0-	-125 B	-0-	1071 2	75 9	N	68			215
11		1230 X	1148	-0-	-82 B	-0-	1075 2	73 9	N	66			281
12		1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1602 2	68 9	N	62	182 1		161
01		1373 X	1373	-0-	-0- B	-0-	1266 2	107 9	N	97			258
*02		1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	1081 2	53 9	N	48			306

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
09		5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	638 1	4550 2	N	134	176 1		130
							147 9						
10		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464 1	3431 2	N	132	180 1		82
							145 9						
11		3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	377 1	2804 2	N	145	179 1		48
							160 9						
12		4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	480 1	3541 2	N	124			172
							136 9						
01		4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	594 1	3665 2	N	96	174 1		94
							106 9						
*02		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	576 1	3272 2	N	83			177
							91 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)		42846 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248652	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10170 - 10182	
09		5160 X	3361	-0-	-1799 B	-0-	300 1	2635 2	N	387	346 1		266
							426 9						
10		4061 X	3150	-0-	-911 B	-0-	310 1	2503 2	N	306	180 1		392
							337 9						
11		3930 X	2975	-0-	-955 B	-0-	300 1	2349 2	N	296	369 1		319
							326 9						
12		3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	420 1	3184 2	N	200	182 1		337
							220 9						
01		3472 X	2958	-0-	-514 B	-0-	330 1	2353 2	N	250	360 1		227
							275 9						
02		3136 X	2741	-0-	-395 B	-0-	325 1	2181 2	N	214	179 1		262
							235 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
DICKSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	154087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	12252 - 12260	
09		8910 X	7840	-0-	-1070	-0-	554 1	7246 2	Y	36			95
							40 9						
10		9114 X	7826	-0-	-1288	-0-	638 1	7154 2	Y	31			126
							34 9						
11		8610 X	7756	-0-	-854	-0-	816 1	6912 2	Y	25	108 1		43
							28 9						
12		8897 X	7587	-0-	-1310	-0-	627 1	6937 2	Y	21			64
							23 9						
01		8091 X	7107	-0-	-984	-0-	353 1	6732 2	Y	20			84
							22 9						
02	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	6632	624 1	5995 2	Y	12			96
							13 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)			//CONT.//		42864 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715									
ALLEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	154631	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14643	PERF.11700 - 12176		
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
09		5070 X	4900	-0-	-170	-0-	346	1	4532	2	Y	20		48
10		5239 X	4995	-0-	-244	-0-	22	9	4555	2	Y	31		79
11		5010 X	4704	-0-	-306	-0-	34	9	4181	2	Y	26	73 1	32
12		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	494	1	4464	2	Y	22		54
01		5053 X	4491	-0-	-562	-0-	29	9	4246	2	Y	20		74
02	DLQ	G-10	4313	-0-	4313	4313	403	1	3895	2	Y	12		86
							24	9						
							223	1						
							22	9						
							405	1						
							13	9						

DICKSON FOUNDATION GU			WELL #:		2	RRCID ->	232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.12327 - 12963		
09		11820 X	9229	-0-	-2591	-0-	655	1	8568	2	N	5		167
10		12214 X	9367	-0-	-2847	-0-	6	9	8591	2	N	8		175
11		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	974	1	8251	2	N	-0-		175
12		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	822	1	9090	2	N	24	182 1	17
01		9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	26	9	7929	2	N	-0-		17
02	DLQ	G-10	8738	-0-	8738	8738	415	1	7915	2	N	-0-		17
							823	1						

SEVENBAR RESOURCES, LLC			767838											
DICKSON, R. FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF.12279 - 12289		
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		43
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		43
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-		43
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-		43
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		43
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-		43

HUFF (199)			43270 022		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364											
HUFF GU 1			WELL #:		1 C	RRCID ->	055665	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O'CONNOR -H-			WELL #:		21	RRCID ->	179355	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 1927 - 1930		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (384 SAND)		43270 078		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441							
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186							
OCONNOR		WELL #: 58													
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	EOM BALANCE
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	15	1	18	2	N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	2	N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	14	1	28	2	N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	1	3	2	N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12	1	3	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
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	EOM BALANCE
09	690 N	263	-0-	-427	-0-	119	1	144	2	N	-0-				-0-
10	651 N	275	-0-	-376	-0-	90	1	185	2	N	-0-				-0-
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	129	1	266	2	N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	-0-				-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	142	1	49	2	N	-0-				-0-
02	364 N	120	-0-	-244	-0-	99	1	21	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153							
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	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494							
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193		
09	2430 X	1447	-0-	-983	-0-	333 1	1114 2	N	-0-	-0-
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	999 1	1018 2	N	-0-	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1155 1	1766 2	N	-0-	-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	884 1	1498 2	N	-0-	-0-
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	798 1	1431 2	N	-0-	-0-
*02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1752 1	1345 2	N	-0-	-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF (2200)		//CONT.//		43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 2230 - 2240	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	076673	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 2374 - 2394	
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
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2350 - 2374	
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
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR		WELL #:		56	RRCID ->	239248	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 2470 - 2474	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 2466 - 2472	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (2600)				43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
HUFF GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	126681	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2570 - 2574	
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
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFF (2600)		//CONT.//		43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"				WELL #: H 19	RRCID -> 170270	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 6763	PERF. 2588	- 2644					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364										
HUFF GU 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 055666	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH 6013	PERF. N/A						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF GU 1				WELL #: 15	RRCID -> 076674	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 2768	- 2772					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR				WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR				WELL #: 60	RRCID -> 214396	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2836	- 2840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-				WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2851	- 2859					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HUFF (2900)		GREAT BAY OPERATIONS, LLC			43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HUFF GU-1		WELL #: 6			328364	RRCID -> 035792	COMPL. DATE 02/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2876	-	2884		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFF GU-1		WELL #: 17				RRCID -> 105902	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 2916	-	2926		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		O'CONNOR "H"			833782	RRCID -> 143835	COMPL. DATE 11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 2812	-	2818		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 261876	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 2910	-	2920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3000)		T-C OIL COMPANY, LLC			43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HUFF GU-1		WELL #: H 17			833782	RRCID -> 170750	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 2873	-	2883		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3250)		T-C OIL COMPANY, LLC			43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HUFF GU-1		WELL #: N 13			833782	RRCID -> 200149	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 3246	-	3251		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (3250) //CONT.// 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 O'CONNOR -H- WELL #: H 20 RRCID -> 269245 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 3246 - 3250

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10579 07/12/2013

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

09	390	N	297	-0-	-93	-0-	134	1	163	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	137	1	282	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	189	1	387	2	N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	138	1	133	2	N	-0-					-0-
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	215	1	74	2	N	-0-					-0-
02	532	N	170	-0-	-362	-0-	140	1	30	2	N	-0-					-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #:		69		RRCID ->		258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5242 - 5250		
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					
09	540 #	360	-0-	-180 B	-1879	163	1	197	2	N	-0-	-0-				
10	558 #	544	-0-	-14 B	-1893	178	1	366	2	N	-0-	-0-				
11	450 #	606	-0-	156 B	-1737	199	1	407	2	N	-0-	-0-				
12	465 #	340	-0-	-125 B	-1862	173	1	167	2	N	-0-	-0-				
01	558 #	181	-0-	-377 B	-2239	135	1	46	2	N	-0-	-0-				
02	560 #	99	-0-	-461 B	-2700	82	1	17	2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1157		CANCELLED UNDERAGE ->								-1543		

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #:		14		RRCID ->		212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524		
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					
09	420 #	40	-0-	-380	-0-	18	1	22	2	N	-0-	-0-				
10	434 #	118	-0-	-316	-0-	39	1	79	2	N	-0-	-0-				
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	47	1	96	2	N	-0-	-0-				
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	49	1	47	2	N	-0-	-0-				
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	35	1	12	2	N	-0-	-0-				
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	33	1	7	2	N	-0-	-0-				

HYNES RANCH (F- 4)		44014 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOX, W. J. 'A'		WELL #:		47		RRCID ->		269058		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6532 - 6538		
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					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				05/21/2013		- WORKOVER										

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOX, W. J. "B"		WELL #:		38		RRCID ->		216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925		
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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710														
HYNES -B-		WELL #:		B 1 C		RRCID ->		002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6667 - 6672		
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
GULFTEX ENERGY III, LP		338746														
CLARK, TOM		WELL #:		1		RRCID ->		002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107		
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					
09	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6210	3	19	9	N	17	122				
10	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6454	3	28	9	N	25	144				
11	6300 X	5370	-0-	-930 B	-0-	5353	3	17	9	N	15	159				
12	6510 X	4686	-0-	-1824 B	-0-	4633	3	53	9	N	48	26				
01	6479 X	4720	-0-	-1759 B	-0-	4703	3	17	9	N	15	41				
02	5852 X	4308	-0-	-1544 B	-0-	4245	3	63	9	N	57	98				

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		6085 X	6085	-0-	-0- B	-0-	6008	2	77	9	N	183
10		5518 X	5041	-0-	-477 B	-0-	5033	2	8	9	N	28
11		5340 X	3747	-0-	-1593 B	-0-	3703	2	44	9	N	68
12		6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	6681	2	72	9	N	133
01		5890 X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931	2	31	9	N	161
02		5320 X	NO RPT	-0-	-5320 B	-0-					N	161

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100												
09		3930 X	3513	-0-	-417 B	-0-	3469	2	44	9	N	89
10		3968 X	3041	-0-	-927 B	-0-	3004	2	37	9	N	123
11		3840 X	2515	-0-	-1325 B	-0-	2489	2	26	9	N	147
12		3937 X	3798	-0-	-139 B	-0-	3751	2	47	9	N	190
01		3937 X	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604	2	48	9	N	47
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276 B	-0-					N	47

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146												
09		12330 X	10730	-0-	-1600 B	-0-	10590	2	140	9	N	143
10		12741 X	11095	-0-	-1646 B	-0-	10941	2	154	9	N	99
11		12330 X	11951	-0-	-379 B	-0-	11784	2	167	9	N	70
12		12741 X	10312	-0-	-2429 B	-0-	10160	2	152	9	N	208
01		11098 X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183	2	127	9	N	142
02		11144 X	NO RPT	-0-	-11144 B	-0-					N	142

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091												
09		1560 X	1462	-0-	-98 B	-0-	1450	2	12	9	N	82
10		1550 X	1431	-0-	-119 B	-0-	1409	2	22	9	N	102
11		1500 X	1208	-0-	-292 B	-0-	1193	2	15	9	N	116
12		1395 X	852	-0-	-543 B	-0-	841	2	11	9	N	126
01		1519 X	509	-0-	-1010 B	-0-	496	2	13	9	N	138
02		1372 X	NO RPT	-0-	-1372 B	-0-					N	138

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148												
09		12096 X	12096	-0-	-0- B	-0-	11933	2	163	9	N	88
10		10912 X	10594	-0-	-318 B	-0-	10484	2	110	9	N	33
11		10560 X	10292	-0-	-268 B	-0-	10130	2	162	9	N	180
12		14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	14052	2	66	9	N	53
01		10912 X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229	2	136	9	N	177
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	177

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345												
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919												
09		9900	8033	-0-	-1867	-0-	8033	2			N	-0-
10		10230	8974	-0-	-1256	-0-	8974	2			N	-0-
11		9810 #	7374	-0-	-2436	-0-	7374	2			N	-0-
12		10137 #	7404	-0-	-2733	-0-	7404	2			N	-0-
01		10137 #	6994	-0-	-3143	-0-	6994	2			N	-0-
02		8092 #	6698	-0-	-1394	-0-	6698	2			N	-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805											
MCCORD		WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
GARCITAS CREEK GU		WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (YEGUA 9060)		44522 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MARQUEE CORPORATION		526675											
GARZA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269102	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9013 - 9019			
09	322548		5439	-0-	-317109	-0-	5421 2	18 9	N	16			225
10	5638 R		5638	-0-	-0-	-0-	5601 2	37 9	N	34	170 1		89
11	7380 #		4444	-0-	-2936	-0-	4414 2	30 9	N	27			116
12	6944 #		5402	-0-	-1542	-0-	5383 2	19 9	N	17			133
01	5642 #		4269	-0-	-1373	-0-	4269 2		N	-0-			133
02	5096 #		3914	-0-	-1182	-0-	3891 2	23 9	N	21			154

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806											
ROBERTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

09	3930 #	3471	-0-	-459 B	-15828	3471	3		N	-0-			-0-
10	3875 #	4051	-0-	176 B	-15652	4051	3		N	-0-			-0-
11	3630 #	4464	-0-	834 B	-14818	4464	3		N	-0-			-0-
12	3720 #	4413	-0-	693 B	-14125	4413	3		N	-0-			-0-
01	4061 #	4204	-0-	143 B	-13982	4204	3		N	-0-			-0-
02	3668	3552	-0-	-116 B	-14098	3552	3		N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITTING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL														
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	1530 X	1276	-0-	-254	-0-	1089	2	187	9	N	170	164	1	140
10	1581 X	1312	-0-	-269	-0-	1089	2	223	9	N	203	176	1	167
11	1350 X	942	-0-	-408	-0-	744	2	198	9	N	180	165	1	182
12	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	882	2	191	9	N	174	175	1	181
01	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200	329	1	52
02	1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	179	178	1	53

MCNEILL EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNEILL, WADE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
09	1560 X	1488	-0-	-72	-0-	1479	2	9	9	N	8			111
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2032	2	74	9	N	67			178
11	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	59	9	N	54			232
12	1612 X	1584	-0-	-28	-0-	1543	2	41	9	N	37	173	1	96
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64			160
*02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	53			213

WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
09	840 X	494	-0-	-346	-0-	474	2	20	9	N	18	165	1	17
10	682 X	347	-0-	-335	-0-	345	2	2	9	N	2			19
11	660 X	535	-0-	-125	-0-	471	2	64	9	N	58			77
12	558 X	438	-0-	-120	-0-	375	2	63	9	N	57			134
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71	163	1	42
02	504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	54			96

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL F														
WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
DOBIE														
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333														
09	3780 #	-0-	-0-	-3780	B	-17926				N	-0-			83
10	3844 #	-0-	-0-	-3844	B	-21770				N	-0-			83
11	3120 #	-0-	-0-	-3120	B	-24890				N	-0-	55	1	28
12	2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-27277				N	-0-			28
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-28889				N	18			46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	41			87

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

09	2400 X	2257	-0-	-143	-0-	258	1	1929	3	N	64	157	1			74
10	2480 X	299	-0-	-2181	-0-	70	9	275	3	N	6					80
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	17	1	2508	3	N	118					198
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	130	9	2376	3	N	61	179	1			80
01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	47	1	1738	3	N	119	180	1			19
02	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	67	9	1987	3	N	109					128
						38	1									
						131	9									
						36	1									
						120	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35					185
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	9	N	43					228
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	N	36	180	1			84
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	15	2	29	9	N	26					110
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	13	1	24	9	N	22					132
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	9	N	47					179

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	175	1			8

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

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
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

09	4320 X	3589	-0-	-731	-0-	267	1	3133	2	N	172	203	1	117
						189	9							
10	4433 X	3557	-0-	-876	-0-	259	1	3042	2	N	233	205	1	145
						256	9							
11	3960 X	3356	-0-	-604	-0-	267	1	2914	2	N	159	202	1	102
						175	9							
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-	187	1	2960	2	N	182	203	1	81
						200	9							
01	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	253	1	2780	2	N	212	209	1	84
						233	9							
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	168	1	2455	2	N	167	17	1	234
						184	9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

09	12630 X	8755	-0-	-3875	-0-	659	1	7743	2	N	321	247	1	167
						353	9							
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	627	1	7363	2	N	317	237	1	247
						349	9							
11	10830 X	7434	-0-	-3396	-0-	602	1	6570	2	N	238	423	1	62
						262	9							
12	11191 X	6573	-0-	-4618	-0-	373	1	5917	2	N	257	221	1	98
						283	9							
01	11191 X	432	-0-	-10759	-0-	35	1	379	2	N	16	12	1	102
						18	9							
02	DLQ G-10	6202	-0-	6202	6202	383	1	5580	2	N	217	219	1	100
						239	9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	394	1	4636	2	N	169	31	1	179
						186	9							
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	508	1	5967	2	N	162	221	1	120
						178	9							
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	498	1	5436	2	N	125	37	1	208
						138	9							
12	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	437	1	6940	2	N	181	227	1	162
						199	9							
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	501	1	5495	2	N	142	222	1	82
						156	9							
02	4088 X	25	-0-	-4063	-0-	1	1	15	2	N	8	12	1	78
						9	9							

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14490 X	14184	-0-	-306	-0-	1077	1	12667	2	N	400	460	1			223
						440	9									
10	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	1202	1	14120	2	N	404	466	1			161
						444	9									
11	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1302	1	14204	2	N	445	468	1			138
						490	9									
12	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	939	1	14898	2	N	535	478	1			195
						589	9									
01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	1289	1	14147	2	N	554	676	1			73
						609	9									
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	913	1	13322	2	N	581	467	1			187
						639	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

09	2370 X	2320	-0-	-50	-0-	172	1	2020	2	N	116	14	1			144
						128	9									
10	2449 X	1712	-0-	-737	-0-	121	1	1424	2	N	152	192	1			104
						167	9									
11	2370 X	1722	-0-	-648	-0-	132	1	1443	2	N	134	204	1			34
						147	9									
12	2387 X	1511	-0-	-876	-0-	82	1	1296	2	N	121	8	1			147
						133	9									
01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	121	1	1324	2	N	132	197	1			82
						145	9									
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	77	1	1129	2	N	32	8	1			106
						35	9									

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
FRANKE				WELL #: 1	RRCID -> 236572	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5546			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939								
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 207780	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5380	- 5396			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V.				WELL #: 3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5604	- 5610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #: 1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 167799	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5456	- 5499			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER				WELL #: 2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	- 5489			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
DRILL-CO., INC.		228335													
SHAW/RAY		WELL #: 02		RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121		PERF. 1066 - 1068					
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.		628103		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
SHAW/RAY		WELL #: 1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 1062 - 1065					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO)		47065 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
NEW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247541		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5151 - 5156					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	315	1				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	268	156	1				193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	165	1				302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	162	1				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	155	1				265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	161	1				239

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
O'CONNOR		WELL #: 3-C		RRCID -> 181516		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4770 - 4774					
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	300	1	281	2	N	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
NEW		WELL #: 1 C		RRCID -> 238854		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 5602		PERF. 4527 - 4530					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3

NEW ESTATE		244870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		WELL #: 1		RRCID -> 244870		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4755 - 4757					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAR-O-WAY (UPPER PETTUS) 48090 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 JONES, J. N. WELL #: 3 RRCID -> 198042 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4549 - 4575

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 LOEHR WELL #: 7 RRCID -> 242787 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMONT, INC. 639031
 BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031						
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID -> 031419	COMPL. DATE 08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187	
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	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		4	RRCID -> 076963	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2197 - 2202	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID -> 085596	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2116 - 2123	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID -> 122211	COMPL. DATE 08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2209 - 2211	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
GEISER OPERATING, INC.				298984						
LOEHR		WELL #:		5	RRCID -> 268005	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2268 - 2274	
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	-0-
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PARAMONT, INC.				639031			CNTY: GOLIAD			
BETHKE, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 058624	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7245 - 7249		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171		
09	9300 #	398	-0-	-8902	-0-	50	1	341	2	Y	6	6	1	27
							7							
10	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
11	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-			-0-
12	7409 #	5772	-0-	-1637	-0-	593	1	5083	2	Y	87	71	1	16
							96							
01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894	1	6637	2	Y	122	104	1	34
							134							
*02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	740	1	6366	2	Y	96	116	1	14
							106							
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300 PERF.		7237 - 7239		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267 PERF.		N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194								
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	4	1	1			3
						4	9									
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	18					21
						20	9									
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		//CONT.// 48146 166 //CONT.// 169313		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK							
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

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7301	PERF. 7190	-	7220				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7202	-	7210				
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	55 1	374 2	Y	8	7 1			3
						9 9							
10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	62 1	457 2	Y	11	11 1			3
						12 9							
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	53 1	400 2	Y	8	8 1			3
						9 9							
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	51 1	441 2	Y	24	6 1			21
						26 9							
01	527 #	523	-0-	-4	-0-	61 1	453 2	Y	8	27 1			2
						9 9							
*02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	56 1	479 2	Y	8	9 1			1
						9 9							

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7207	-	7217				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975	COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7250	-	7254				
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	7 1	49 2	Y	-0-	1 1			8
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	Y	-0-	1 1			7
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 2	Y	-0-	1 1			6
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	Y	16	1 1			21
						18 9							
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	1	22 1			-0-
						1 9							
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 7306	-	7308				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

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	EOM BALANCE	
09	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	1030 1	7051 2	Y	152	131 1	55
10	9853 R	9853	-0-	-0-	-0-	1155 1	8536 2	Y	147	199 1	3
11	8533 R	8533	-0-	-0-	-0-	976 1	7402 2	Y	141	141 1	3
12	9883 R	9883	-0-	-0-	-0-	1016 1	8713 2	Y	140	122 1	21
01	10119 R	10119	-0-	-0-	-0-	1180 1	8761 2	Y	162	138 1	45
*02	10365 R	10365	-0-	-0-	-0-	1063 1	9147 2	Y	141	166 1	20

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

09	14370 #	12712	-0-	-1658	-0-	1588 1	10865 2	Y	235	201 1	85
10	15665 R	15665	-0-	-0-	-0-	1840 1	13596 2	Y	208	290 1	3
11	13860 #	12483	-0-	-1377	-0-	1428 1	10828 2	Y	206	206 1	3
12	14322 #	13557	-0-	-765	-0-	1395 1	11958 2	Y	185	168 1	20
01	15066 #	14174	-0-	-892	-0-	1652 1	12274 2	Y	225	183 1	62
*02	14315 R	14315	-0-	-0-	-0-	1468 1	12632 2	Y	195	230 1	27

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

09	450 #	419	-0-	-31	-0-	52 1	358 2	Y	8	7 1	3
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	10	10 1	3
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	50 1	376 2	Y	7	7 1	3
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	48 1	415 2	Y	24	6 1	21
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	57 1	423 2	Y	8	27 1	2
*02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	52 1	451 2	Y	7	8 1	1

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

09	90 #	78	-0-	-12	-0-	10 1	68 2	Y	-0-	1 1	6
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	Y	-0-	2 1	4
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 2	Y	-0-	1 1	3
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	19	1 1	21
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	11 1	80 2	Y	1	22 1	-0-
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	Y	2	2 1	-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 7430 - 7438		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7453 - 7485	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017 - 7125			
09	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	320	1	2188	2	N	-0-	131
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	470	1	3471	2	N	-0-	131
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	341	1	2587	2	N	19	150
							21	9					
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	355	1	3044	2	N	36	186
							40	9					
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	313	1	2326	2	N	22	208
							24	9					
02	3556	X	2616	-0-	-940	-0-	269	1	2319	2	N	25	233
							28	9					

KARON-SLICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180			
09	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	701	1	4796	2	N	-0-	123
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	913	1	6747	2	N	44	167
							48	9					
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	710	1	5380	2	N	26	17
							29	9					
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	663	1	5686	2	N	75	92
							83	9					
01	6479	X	5539	-0-	-940	-0-	649	1	4822	2	N	62	154
							68	9					
02	6972	X	6507	-0-	-465	-0-	673	1	5794	2	N	36	190
							40	9					

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554						CNTY: LIVE OAK			
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 6992 - 7037	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18		153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		157
11	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1346	2	9	9	Y	8		165
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	2		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		182
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17		199

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

09	DLQ G-10	7675	-0-	7675	15632	548	1	7074	3	Y	48		140
						53	9						
10	23525 X	7893	-0-	-15632	-0-	607	1	7229	3	Y	52		192
						57	9						
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	628	1	6643	3	Y	55	170 1	77
						61	9						
12	7967 X	7588	-0-	-379	-0-	582	1	6942	3	Y	58		135
						64	9						
01	7967 X	7584	-0-	-383	-0-	564	1	6951	3	Y	63		198
						69	9						
*02	7168 X	6975	-0-	-193	-0-	525	1	6405	3	Y	41	167 1	72
						45	9						

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
 GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	30 1	-0-
10	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

09	6600 X	5123	-0-	-1477	-0-	725	1	4398	2	N	-0-					148
10	6820 X	4893	-0-	-1927	-0-	668	1	4225	2	N	-0-					148
11	6600 X	5399	-0-	-1201	-0-	688	1	4692	2	N	17					165
						19	9									
12	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	718	1	4777	2	N	-0-					165
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	844	1	6644	2	N	-0-					165
*02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	719	1	5677	2	N	-0-					165

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			5

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE WELDER (M-5) XOG OPERATING LLC WELDER B		48268 353 945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		WELL #:	14	RRCID ->	140094	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8002 - 8104				
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION WAGNER GAS UNIT		48324 333 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		WELL #:	1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13840 - 14555				
09	6000	X	606	-0-	-5394	-0-	287	1	319	2	N	-0-			23
10	6200	X	408	-0-	-5792	-0-	227	1	181	2	N	-0-			23
11	4470	X	131	-0-	-4339	-0-	18	1	113	2	N	-0-			23
12	2108	X	302	-0-	-1806	-0-	120	1	182	2	N	-0-			23
01	713	X	507	-0-	-206	-0-	40	1	467	2	N	-0-			23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WAGNER GAS UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.	13948 - 15660				
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	806	X	77	-0-	-729	-0-	43	1	34	2	N	-0-			-0-
11	780	X	13	-0-	-767	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	14285 - 16945				
09	43140	X	29649	-0-	-13491	-0-	29638	2	11	9	N	10			215
10	44578	X	72	-0-	-44506	-0-	10	2	62	9	N	56	54	8	217
11	43140	X	-0-	-0-	-43140	-0-					N	-0-			217
12	42346	X	-0-	-0-	-42346	-0-					N	-0-			217
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					N	-0-			217
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EARNEST GAS UNIT		499978 1		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		CNTY: DE WITT							
		WELL #:	1	RRCID ->	240644	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13818 - 14050				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS LLC REGINA T. P. C.		742142 1		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		CNTY: DE WITT							
		WELL #:	1	RRCID ->	225827	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	14189	PERF.	14056 - 14080				
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	540	1	240	2	N	-0-			-0-
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	558	1	201	2	N	-0-			-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	540	1	255	2	N	-0-			-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	558	1	219	2	N	-0-			-0-
01	744	N	101	-0-	-643	-0-	90	1	11	2	N	-0-			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																	
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815																	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561																	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835																	
09		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7568	3	32	9	N	29					204
10		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-	197	1			7
11		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					7
12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	3	3	9	N	3					10
01		7843 X	7761	-0-	-82	-0-	7761	3			N	-0-					10
02		DLQ G-10	5408	-0-	5408	-0-	5408	2			N	-0-					10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468																	
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					72
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					72
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					72
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	160	180	1			52
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
RHODES TRUST //CONT.// 816437												
WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAUBE UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470												
09	12000 X	10047	-0-	-1953	-0-	-1953	-0-	10022	3	25	9	133
10	12400 X	8243	-0-	-4157	-0-	-4157	-0-	8213	3	30	9	160
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10392	3	46	9	202
12	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10244	3	56	9	57
01	10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	-5987	-0-	4329	3	69	9	120
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1												
WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785												
09	8580 X	3101	-0-	-5479	-0-	-5479	-0-	3101	3			89
10	6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	-1966	-0-	4172	3			89
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6596	3	65	9	148
12	5921 X	719	-0-	-5202	-0-	-5202	-0-	719	3			148
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	-9083	-0-					148
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440												
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-3	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135												
09	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-	-12360	-0-					-0-
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-4898	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	916	-0-	916	-0-	916	-0-	819	2	97	9	88

KAWITT (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
EYHORN GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380															
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

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KAWITT (SECOND ROEDER)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437															
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)															
PATTERSON ENERGY CORPORATION 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 643402															
WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK															
WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK															
WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666															

09		9690 X	8786	-0-	-904	-0-	8786	2			N	-0-			86
10		9703 X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2			N	-0-			86
11		8670 X	504	-0-	-8166	-0-	504	2			N	-0-			86
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			86
01		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-			86
02		DLQ G-10	3192	-0-	3192	3192	3192	2			N	-0-			86

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		027200													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 25F		RRCID -> 194145		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1745 - 1750					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1722 - 1729					
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	N	-0-				-0-
10	837 #	334	-0-	-503	-0-	65	1	269	2	N	-0-				-0-
11	810 #	281	-0-	-529	-0-	63	1	218	2	N	-0-				-0-
12	837 #	120	-0-	-717	-0-	34	1	86	2	N	-0-				-0-
01	682 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-				-0-
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11	1	40	2	N	-0-				-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		027200													
MCFADDIN "A"		WELL #: 34 F		RRCID -> 132982		COMPL. DATE 08/10/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1898 - 1908					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941					
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	362	2	Y	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	95	1	237	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	74	1	245	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	414	89	1	325	2	Y	-0-				-0-

KAY CREEK (1950)		//CONT.//		48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION				027200										
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9780	4368	-0-	-5412	-0-	778	1	3590	2	N	-0-			-0-
10	6510 #	4150	-0-	-2360	-0-	810	1	3340	2	N	-0-			-0-
11	5280 #	3354	-0-	-1926	-0-	750	1	2604	2	N	-0-			-0-
12	5270 #	2815	-0-	-2455	-0-	804	1	2011	2	N	-0-			-0-
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-	829	1	2723	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	698	1	2561	2	N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION				027200										
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION				027200										
MCFADDIN "A"		WELL #:		25 D	RRCID ->	131138	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2931 - 2936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A"				WELL #:	36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.				WELL #:	45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KEERAN (5200)		//CONT.//		48452 247	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN, G. ET AL		WELL #:		38	RRCID -> 056362		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5500)				48452 285	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
KEERAN "A"		WELL #:		38-T	RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5565)				48452 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697									
HK RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 254176		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 5494 - 5602		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468									
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5827 - 5868		
09	8910 #	8296	-0-	-614	-0-	8274	2	22 9	Y	20			104
10	9207 #	9123	-0-	-84	-0-	9101	2	22 9	Y	20			124
11	7620 #	4858	-0-	-2762	-0-	4847	2	11 9	Y	10			134
12	9030 R	9030	-0-	-0-	-0-	9008	2	22 9	Y	20			154
*01	9114 #	8711	-0-	-403	-0-	8689	2	22 9	Y	20			174
02	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2		Y	-0-			174

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 DLQ G-10	223		-0-	223	414	34 1	189 9	Y	172	160 1		25
10 DLQ G-10	210		-0-	210	624	32 1	178 9	Y	162	176 1		11
11 770 N	146		-0-	-624	-0-	7 1	139 9	Y	126	121 1		16
12 174 N	174		-0-	-0-	-0-	27 1	147 9	Y	134	132 1		18
01 217 N	164		-0-	-53	-0-	25 1	139 9	Y	126	137 1		7
02 140 N	NO RPT		-0-	-140	-0-			Y	NO RPT			7

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-

M		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

KEERAN (6400)		//CONT.//		48452 646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6440 -	6443		
09	DLQ G-10	568	-0-	568	959	86	1	482	9	Y	438	400	1	64	
10	DLQ G-10	81	-0-	81	1040	52	1	29	9	Y	26	88	1	2	
11	1220 N	180	-0-	-1040	-0-	8	1	172	9	Y	156	138	1	20	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	62	1	339	9	Y	308	287	1	41	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	9	Y	273	298	1	16	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			16	

KEERAN (6550)				48452 722	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697											
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	215878	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6580 -	6583		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KEERAN (6600)				48452 741	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
KEERAN RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	202073	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6308 -	6311		
09	DLQ G-10	187	-0-	187	557	75	2	112	9	Y	102	105	1	15	
10	DLQ G-10	104	-0-	104	661	41	2	63	9	Y	57	68	1	4	
11	DLQ G-10	309	-0-	309	970	120	2	189	9	Y	172	154	1	22	
12	1256 N	286	-0-	-970	-0-	110	2	176	9	Y	160	161	1	21	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	9	Y	69	86	1	4	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			4	

KEERAN (6650)				48452 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
KEERAN		WELL #:		1-L	RRCID ->	162013	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6594 -	6706		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-	

KEERAN, EAST (5470)				48453 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697											
HK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5406 -	5426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)										48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
PONTIAC OIL, INC.										670449							
BARNETT, P. M. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KEMPER, EAST (3120)										48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.										606055							
DOBBS										WELL #: 1		RRCID -> 236275		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3062 - 3070	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		N	NO RPT			-0-				

KEMPER, EAST (5650)										48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057							
MUELLER										WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																	

GEISER OPERATING, INC.										298984		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5384 - 5388	
LAMPLEY										WELL #: 1R							
09	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	137	1	13				
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			13				
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			13				
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			13				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13				

GARRETT										WELL #: 1		RRCID -> 270838		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KENDALL (QUEEN CITY)										48821 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
KENDALL										WELL #: 1		RRCID -> 244450		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6752 - 6768	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215														
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320														
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924								
09	1890 X	1225	-0-	-665	-0-	270	1	951	3	N	4					98
10	1891 X	985	-0-	-906	-0-	278	1	705	3	N	2					100
11	1830 X	849	-0-	-981	-0-	205	1	640	3	N	4					104
12	1519 X	1285	-0-	-234	-0-	246	1	1038	3	N	1					105
01	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	198	1	1127	3	N	5					110
02	1148 X	887	-0-	-261	-0-	146	1	739	3	N	2					112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
HOMEYER		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514								
09	21960 X	9299	-0-	-12661	-0-	1089	1	8188	3	Y	20					208
10	19778 X	18678	-0-	-1100	-0-	1111	1	17563	3	Y	4					212
11	19140 X	10349	-0-	-8791	-0-	1138	1	9198	3	Y	12	174	1			50
12	19778 X	2129	-0-	-17649	-0-	314	1	1815	3	Y	-0-					50
01	18693 X	772	-0-	-17921	-0-	290	1	482	3	Y	-0-					50
02	16884 X	576	-0-	-16308	-0-	482	1	62	3	Y	29					79

HOMEYER		WELL #: 2H		RRCID -> 136025		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970								
09	900 X	811	-0-	-89	-0-	79	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	930 X	646	-0-	-284	-0-	36	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	1020 X	992	-0-	-28	-0-	81	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	517	-0-	-537	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	1054 X	742	-0-	-312	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	924 N	550	-0-	-374	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 255106		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481				
09	6900 X	4125	-0-	-2775	-0-	835	1	3290	2	N	-0-	164
10	7130 X	4314	-0-	-2816	-0-	938	1	3376	2	N	-0-	164
11	6900 X	5846	-0-	-1054	-0-	1160	1	4686	2	N	-0-	164
12	7130 X	4568	-0-	-2562	-0-	993	1	3575	2	N	-0-	164
01	7130 X	5685	-0-	-1445	-0-	1228	1	4457	2	N	-0-	164
*02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1068	1	4455	2	N	-0-	164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150				
09	5100 X	3690	-0-	-1410	-0-	747	1	2943	2	N	-0-	204
10	5239 X	1562	-0-	-3677	-0-	340	1	1222	2	N	-0-	204
11	4680 X	3411	-0-	-1269	-0-	677	1	2734	2	N	-0-	204
12	4681 X	3117	-0-	-1564	-0-	678	1	2439	2	N	-0-	204
01	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	737	1	2674	2	N	-0-	204
*02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	551	1	2296	2	N	-0-	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 2		RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299				
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	722	1	2844	2	N	-0-	64
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	1719	1	6184	2	N	-0-	64
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	573	1	2314	2	N	-0-	64
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	948	1	3412	2	N	-0-	64
01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	947	1	3436	2	N	-0-	64
*02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	653	1	2722	2	N	-0-	64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 2		RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230				
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1431	1	5639	2	N	-0-	26
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	1719	1	6184	2	N	-0-	26
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	1695	1	6846	2	N	-0-	26
12	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	1472	1	5298	2	N	-0-	26
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1293	1	4692	2	N	-0-	26
*02	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1620	1	6756	2	N	-0-	26

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 103874		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350						
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 2												
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	363	1	5415	3	Y	14	57	1	17
						15	9							
10	5053 X	3951	-0-	-1102	-0-	383	1	3564	3	Y	4			21
						4	9							
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	392	1	5708	3	Y	4			25
						4	9							
12	6076 X	6064	-0-	-12	-0-	382	1	5664	3	Y	16			41
						18	9							
01	6076 X	5140	-0-	-936	-0-	330	1	4801	3	Y	8			49
						9	9							
02	5684 X	4504	-0-	-1180	-0-	231	1	4230	3	Y	39			88
						43	9							

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09		6990 X	4328	-0-	-2662	-0-	272	1	4048	3	Y	7	59	1	10
							8	9							
10		7223 X	3482	-0-	-3741	-0-	338	1	3141	3	Y	3			13
							3	9							
11		5910 X	4997	-0-	-913	-0-	321	1	4670	3	Y	5			18
							6	9							
12		6107 X	4505	-0-	-1602	-0-	283	1	4204	3	Y	16			34
							18	9							
01		6107 X	3935	-0-	-2172	-0-	252	1	3673	3	Y	9			43
							10	9							
02		4676 X	3427	-0-	-1249	-0-	175	1	3208	3	Y	40			83
							44	9							

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217															
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-			-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	3	Y	-0-			-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	3	Y	-0-			-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	26	1	468	3	Y	-0-			-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
09		6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	314	1	4681	3	Y	17	63	1	20
							19	9							
10		6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	461	1	4288	3	Y	4			24
							4	9							
11		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	406	1	5910	3	Y	4			28
							4	9							
12		6479 X	5162	-0-	-1317	-0-	325	1	4819	3	Y	16			44
							18	9							
01		6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359	1	5233	3	Y	9			53
							10	9							
02		5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221	1	4062	3	Y	43			96
							47	9							

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204															
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-			-0-
*02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	219	1	4026	3	N	-0-			-0-

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
GUTIERREZ, C.		WELL #:		1	RRCID ->	122064	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13127 -	13360
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
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-

KENEY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376								
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF. 2906 -	2946
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC				716624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755 -	15821
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
09	6270 #	5447	-0-	-823	-0-	5447	2	N	-0-			-0-
10	6479 #	5783	-0-	-696	-0-	5783	2	N	-0-			-0-
11	6120 #	5210	-0-	-910	-0-	5210	2	N	-0-			-0-
12	6138 #	5965	-0-	-173	-0-	5965	2	N	-0-			-0-
01	6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
*02	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2	N	-0-			-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WERNLI GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	264849	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13080	PERF. 8120 -	8130
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7396 -	7426
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
09	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	1836	1	14879	3	Y	62	155 1 33
						68	9					
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	1642	1	12916	3	Y	36	69
						40	9					
11	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	2170	1	12757	3	Y	57	126
						63	9					
12	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	2150	1	13695	3	Y	129	163 1 92
						142	9					
01	12803 X	11958	-0-	-845	-0-	2183	1	9775	3	Y	-0-	92
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	11363	3	Y	185	162 1 115
						204	9					

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

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
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	44	1	354 3	Y	2	8 1	-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	36	1	279 3	Y	1		1
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	485 3	Y	2		3
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	813 3	Y	4	3 1	4
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	37	1	165 3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144 3	Y	2	5 1	1

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	897 3	Y	3	6 1	2
10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	101	1	798 3	Y	2		4
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	100	1	587 3	Y	2		6
12	1054 N	684	-0-	-370	-0-	92	1	586 3	Y	5	8 1	3
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	156	1	699 3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	51	1	505 3	Y	13	7 1	9

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4744 - 4760
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013												

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SELLERS LEASE SERVICE, INC. 766125
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

09	1140 S	989	-0-	-151	-0-	30	1	959	2	N	-0-	111
10	1209 S	1168	-0-	-41	-0-	30	1	1138	2	N	-0-	111
11	1648 S	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	-0-	111
12	1023 S	906	-0-	-117	-0-	30	1	876	2	N	-0-	111
01	1620 S	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-	111
*02	1604 S	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	-0-	111

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10324 - 10330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10518 - 10525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11604 - 11704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6330 X	1528	-0-	-4802 B	-0-	509	1	1013	2	N	5			321
						6	9							
10	6541 X	1621	-0-	-4920 B	-0-	537	1	1077	2	N	6			327
						7	9							
11	5430 X	3234	-0-	-2196 B	-0-	786	1	2362	2	N	78			405
						86	9							
12	4805 X	1600	-0-	-3205 B	-0-	557	1	1013	2	N	27			432
						30	9							
01	4619 X	3747	-0-	-872 B	-0-	882	1	2746	2	N	108			540
						119	9							
*02	4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	827	1	3109	2	N	80	365	1	255
						88	9							

M.A. WESLEY		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11096 - 11658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	660 N	468	-0-	-192 B	-0-	148	1	294	2	N	24			128
						26	9							
10	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	173	1	348	2	N	37			165
						41	9							
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	114	1	344	2	N	40			205
						44	9							
12	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	73	1	133	2	N	32			237
						35	9							
01	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	87	1	270	2	N	51			288
						56	9							
*02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	107	1	402	2	N	38	169	1	157
						42	9							

OIL AND GAS DIVISION

KOENIG, NORTH (10,800)			50042 852		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566										
KOENIG UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10730 - 10740	
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
09		3840	3538	-0-	-302	-0-	205 1	3255 2	N	71	44 1		38
							78 9						
10		3968	668	-0-	-3300	-0-	51 1	570 2	N	43	68 1		13
							47 9						
11		3840	714	-0-	-3126	-0-	54 1	601 2	N	54	55 1		12
							59 9						
12		3968	594	-0-	-3374	-0-	42 1	489 2	N	57	52 1		17
							63 9						
01		3658 #	740	-0-	-2918	-0-	48 1	622 2	N	64			81
							70 9						
02		3304 #	707	-0-	-2597	-0-	40 1	610 2	N	52	118 1		15
							57 9						

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
STRAND ENERGY, L.C.			824758										
MUELLER			WELL #:	1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10981 - 11012	
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
09		6000 X	5967	-0-	-33 B	-0-	350 1	5516 2	N	92	191 1		90
							101 9						
10		6200 X	6084	-0-	-116 B	-0-	368 1	5653 2	N	57			147
							63 9						
11		6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	357 1	5487 2	N	156	186 1		117
							172 9						
12		6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	379 1	5827 2	N	72			189
							79 9						
01		6200 X	5720	-0-	-480 B	-0-	347 1	5288 2	N	77	168 1		98
							85 9						
02		5600 X	5528	-0-	-72 B	-0-	313 1	5159 2	N	51			149
							56 9						

MUELLER			WELL #:	2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11060 - 11084	
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
09		8100 X	7484	-0-	-616 B	-0-	441 1	6941 2	N	93	186 1		127
							102 9						
10		8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	494 1	7589 2	N	77			204
							85 9						
11		7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	475 1	7307 2	N	102	189 1		117
							112 9						
12		8038 X	8038	-0-	-0- B	-0-	513 1	7413 2	N	102			219
							112 9						
01		8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	508 1	7269 2	N	144	170 1		193
							158 9						
02		6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	372 1	5682 2	N	74	192 1		75
							81 9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HOFFER, E. J.			870354										
MUELLER			WELL #:	1	RRCID ->	225465	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11142 - 11160	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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
09	5100 X	1586	-0-	-3514 B	-0-	238	1	1281	2	N	61		323
10	4619 X	1262	-0-	-3357 B	-0-	112	1	1040	2	N	100	193 1 1 8	229
11	4470 X	2111	-0-	-2359 B	-0-	112	1	1908	2	N	83	194 1	118
12	4619 X	1442	-0-	-3177 B	-0-	210	1	1169	2	N	57		175
01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	294	1	1892	2	N	75		250
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252	1	1219	2	N	60	191 1	119

M		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
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-		-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M		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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M		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
09	5280	222	-0-	-5058	-0-	116	1	106	2	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
LYONS & LOGAN		517080													
KEERAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 002420		COMPL. DATE 11/22/1952		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOONTZ (5300)		50207 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
LYONS & LOGAN		517080													
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 002421		COMPL. DATE 07/28/1948		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 5268							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 002422		COMPL. DATE 11/02/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064							
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377							
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				148
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1	39	3
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	109	109	1		-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	109	109	1		-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC				153468								
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150336	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 9840
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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE (YEGUA 5700)				50455 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
SIEVERS		WELL #:		1	RRCID ->	250703	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5762 - 5786
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011												

LA BAHIA, E. (3900)				50624 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCCAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	164389	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3897 - 3903
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)				50975 259	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GARDNER, J. B.				294497								
NIEMANN		WELL #:		2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)				50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5352 - 5356
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3556 - 3559								
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CHRISTOPHER OIL & GAS INC SCHIRMER		153205		RRCID ->		240933		COMPL. DATE		12/15/2005		TOTAL DEPTH		4400		PERF. 1355 - 1364			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		701560		RRCID ->		083006		COMPL. DATE		05/13/1979		TOTAL DEPTH		6338		PERF. 6138 - 6154			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID ->		094307		COMPL. DATE		01/18/1995		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 5594 - 5600	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					N	-0-					-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-			
LAROSA UNIT		WELL #:		30		RRCID ->		122254		COMPL. DATE		09/02/1986		TOTAL DEPTH		6404		PERF. 6233 - 6251	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-			
LA ROSA UNIT		WELL #:		20		RRCID ->		125934		COMPL. DATE		10/08/1987		TOTAL DEPTH		6352		PERF. 5066 - 5082	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560													
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361		PERF. 3410 - 3424					
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065					
09	14B	DENY	1252	-0-	1252	95322	108	1	1144	2	Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	2218	-0-	2218	97540	262	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	2051	-0-	2051	99591	377	1	1674	2	Y	-0-			-0-
12	100	N	330	-0-	230	99821	25	1	305	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	312	-0-	-2788	97033	312	2			Y	-0-			-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	95269					Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3303 - 3312					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5344 - 5346					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560												
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613				
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
09	14B DENY	149	-0-	149	38630	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	181	-0-	181	38811	20	1	161	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	180	-0-	180	38991	33	1	147	2	N	-0-			-0-
12	100 N	37	-0-	-63	38928	3	1	34	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	40	-0-	-3060	35868	40	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	35700					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 3912 - 3914				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5340 - 5352				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5615 - 5621				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4674 - 5616				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5603 - 5608				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234			
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	317	1	2361	2	N	-0-
11	2490 X	988	-0-	-1502	-0-	182	1	806	2	N	-0-
12	2387 X	77	-0-	-2310	-0-	6	1	71	2	N	-0-
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248	2			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 219475		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060 - 6066		
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
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-		11	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		21	1	160	2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		33	1	147	2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	2	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140
09	14B DENY	149	-0-	149	18798		13	1	136	2	Y	-0-
10	14B DENY	181	-0-	181	18979		21	1	160	2	N	-0-
11	14B DENY	168	-0-	168	19147		31	1	137	2	N	-0-
12	14B DENY	36	-0-	36	19183		3	1	33	2	N	-0-
*01	3100 N	40	-0-	-3060	16123		40	2			N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	15955						N	NO RPT

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223 - 8238
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA ROSA, NORTH (3550)		50977 481		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
EDDY, L. R. & MESSER, MARION		242320										
CHURCHILL, T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	002458	COMPL. DATE	06/04/1960	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	3554 - 3556
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA ROSA, NORTH (5700)		50977 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.		643385										
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3435 - 3440
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)		50980 210		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6511 - 6514
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

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
09	120 #		25	-0-	-95	-0-	25 2	N	-0-			26
10	124 #		-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			26
11	120 #		-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			26
12	3088 R		3088	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	20	22 9		46
01	1077 R		1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			46
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			46

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

09	14B2 EXT		136	-0-	136	1054	136 2	Y	-0-			-0-
10	684		104	-0-	-580	474	104 2	Y	-0-			-0-
11	492 R		18	-0-	-474	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
12	155 N		-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
01	93 N		-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	12 2	Y	-0-			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

09	T. A.		11	-0-	11	11	11 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		28	-0-	28	39	28 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		17	-0-	17	56	17 2	Y	-0-			-0-
12	30		-0-	-0-	-30	26		Y	-0-			-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
M	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
09	5130 #	1372	-0-	-3758	-0-	1372 2	Y	-0-		27
10	5301 #	3497	-0-	-1804	-0-	3497 2	Y	-0-		27
11	7788 #	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2	Y	-0-		27
12	4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	Y	-0-		27
01	3503 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452 2	Y	-0-		27
02	7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-		Y	-0-		27

LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
09	T. A.	278	-0-	278	278	278 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	278		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	278		Y	-0-		-0-
12	278 R	-0-	-0-	-278	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (4700)			51109 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KAMEL OIL, L.L.C.			450126								
BURDITT, ALLEN L.			WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5220 PERF. 4724 - 4728	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KD ENERGY, LLC			452996		ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233 PERF. 4651 - 4656
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

STRAUSS			WELL #:	19	RRCID ->	238938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5360 PERF. 4754 - 4769	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-	-0-

STRAUSS			WELL #:	18	RRCID ->	240932	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7009 PERF. 4722 - 4726	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY			908480		WOODRUFF, A. P.		WELL #:	1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284 PERF. 4713 - 4717
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

LA WARD, NORTH (5500)			51109 414		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073								
GORDIN ESTATE			WELL #:	30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5504 - 5510	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073								
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5521 - 5525
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5510 - 5520
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5530)				51109 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KAMEL OIL, L.L.C.				450126								
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:		7	RRCID ->	038095	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4544 - 4564
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5654 - 5659
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5626 - 5630
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC				042191								
GRAVES, T.A.		WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5776 - 5785
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
 BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

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
09	110869	12795	-0-	-98074	-0-	328	1	12435	3	Y	29	68
10	22568 #	9432	-0-	-13136	-0-	338	1	9063	3	Y	28	66
11	21840 #	8696	-0-	-13144	-0-	174	1	8499	3	Y	21	63
12	21421 #	7535	-0-	-13886	-0-	276	1	7230	3	Y	26	62
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378	1	6837	3	Y	32	64
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	338	1	6734	3	Y	19	61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7093						21	9					

LAGARTO (YEGUA 6050) 51278 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 BEALL WELL #: 2 RRCID -> 269253 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6378 - 6382

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	21917 #	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-	-0-
11	19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140							
09	1980	X	1692	-0-	-288	-0-	457	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	387	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1482	-0-	-1128	-0-	315	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1962	-0-	-735	-0-	450	1	1512	2	N	-0-			-0-
*01	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	521	1	707	2	N	-0-			-0-
							186	3							
02	1624	X	1436	-0-	-188	-0-	434	1	571	2	N	-0-			-0-
							183	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4136	-		4148					
09	930 N	869	-0-	-61	-0-	235	1	634	2	N	-0-				-0-
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	181	1	658	2	N	-0-				-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	2	N	-0-				-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	225	1	756	2	N	-0-				-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	306	1	416	2	N	-0-				-0-
						110	3								
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	242	1	320	2	N	-0-				-0-
						102	3								

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D162		RRCID -> 260576	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2210	-		2217					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 086351	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 2258	-		2268					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2209	-		2228					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-223)				51512 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SHELTON		WELL #: 9		RRCID -> 262157	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2095	-		2102					
09	4800	2975	-0-	-1825	-0-	2975	2			N	-0-				-0-
10	4961	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-				-0-
11	4800	4258	-0-	-542	-0-	4258	2			N	-0-				-0-
12	5266	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-				-0-
01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-				-0-
*02	4470 R	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

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
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-264)
KEBO OIL & GAS, INC.
SHELTON

51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

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
09	4980 #	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			240
10	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			240
11	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			240
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			240
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			240
*02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			240

LAKE PASTURE (E-259)
HILCORP ENERGY COMPANY
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"

51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"

WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279)
HILCORP ENERGY COMPANY
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"

51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
T-C OIL CO. -O'CONNOR

833782
WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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
09	840 #	645	-0-	-195	-0-	645	3	N	-0-			-0-
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3	N	-0-			-0-
11	840 #	506	-0-	-334	-0-	506	3	N	-0-			-0-
12	775 #	446	-0-	-329	-0-	446	3	N	-0-			-0-
01	775 #	560	-0-	-215	-0-	560	3	N	-0-			-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282)
HILCORP ENERGY COMPANY
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-

51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (E-288)				51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	2891 - 2897	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (E-293)				51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	2934 - 2950	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833	
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-U		RRCID -> 138332		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 21		RRCID -> 237009		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID ->	254094	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5400 - 5406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	261124	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5405 - 5416
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID ->	123972	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	3810 - 3854
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5514 - 5524
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAKE PASTURE (FT-660)		51512 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	257928	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7005 - 7008			
09	6411	R	6411	-0-	-0-	-0-	6024	2	387	9	N	352	177	1	369
10	6919	R	6919	-0-	-0-	-0-	6391	2	528	9	N	480	530	1	319
11	5880	#	5416	-0-	-464	-0-	5001	2	415	9	N	377	509	1	187
12	6634	#	6441	-0-	-193	-0-	6127	2	314	9	N	285	331	1	141
01	6913	#	4307	-0-	-2606	-0-	3944	2	363	9	N	330	170	1	301
02	6244	#	4596	-0-	-1648	-0-	4398	2	198	9	N	180	152	1	329

LAKE PASTURE (FT-680-W)		51512 860		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	261546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	6688 - 6690			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		

LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 - 7061			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WELDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	232689	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6917 - 6920			
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			175		
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			175		
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			175		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175		

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5474	2	62	9	N	56	169 1	80
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5174	2	393	9	N	357	181 1	256
11	4950 X	4209	-0-	-741	-0-	4106	2	103	9	N	94	178 1	172
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5421	2	127	9	N	115	176 1	111
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575	2	119	9	N	108	163 1	56
*02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6779	2	177	9	N	161	174 1	43

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	870	1	2348	2	N	-0-		-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	716	1	2599	2	N	-0-		-0-
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	743	1	2750	2	N	-0-		-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	791	1	2662	2	N	-0-		-0-
*01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	971	1	1316	2	N	-0-		-0-
						346	3						
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	802	1	1055	2	N	-0-		-0-
						338	3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D180	RRCID ->	206550	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4398 - 4420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	741	1	2001	2	N	-0-	-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	610	1	2213	2	N	-0-	-0-
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	569	1	2105	2	N	-0-	-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	793	1	2667	2	N	-0-	-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1038	1	1408	2	N	-0-	-0-
						371	3					
*02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	929	1	1222	2	N	-0-	-0-
						390	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4368 - 4399			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408 - 4450			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4344 - 4374			
09	5820	X	5224	-0-	-596	-0-	1412	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	4862	-0-	-1152	-0-	1051	1	3811	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4566	-0-	-1254	-0-	971	1	3595	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5241	-0-	-153	-0-	1201	1	4040	2	N	-0-			-0-
*01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1721	1	2337	2	N	-0-			-0-
							616	3							
*02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1377	1	1811	2	N	-0-			-0-
							579	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 - 4386			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 - 4376			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397	
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
09		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:		D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4368 - 4396	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4344 - 4377	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782										
WLP		WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482	-	4490
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705	-	3725
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369	-	4393
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:	L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4403	-	4436
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #:	79	RRCID ->	206761	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382	-	4408
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392	-	4426
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:	L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400	-	4421
09	2880	X	630	-0-	-2250	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
10	2976	X	469	-0-	-2507	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
11	1470	X	343	-0-	-1127	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
12	868	X	535	-0-	-333	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
01	868	X	392	-0-	-476	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-	-0-
10	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2559	3		N	-0-	-0-
11	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	3		N	-0-	-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-	-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-	-0-
02	3080 X	2198	-0-	-882	-0-	2198	3		N	-0-	-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
09	6990 X	6028	-0-	-962	-0-	6028	3		N	-0-	-0-
10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3		N	-0-	-0-
11	7110 X	6435	-0-	-675	-0-	6435	3		N	-0-	-0-
12	7347 X	6240	-0-	-1107	-0-	6240	3		N	-0-	-0-
01	7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3		N	-0-	-0-
02	6720 X	2694	-0-	-4026	-0-	2694	3		N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-	-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-	-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-	-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3		N	-0-	-0-
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-	-0-
02	3612 X	3527	-0-	-85	-0-	3527	3		N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4392 - 4424
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	976	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	3311	-0-	-1742	-0-	715	1	2596	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	2886	-0-	-2004	-0-	614	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	2967	-0-	-1497	-0-	680	1	2287	2	N	-0-					-0-
*01	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814	1	1104	2	N	-0-					-0-
						290	3									
*02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	650	1	854	2	N	-0-					-0-
						274	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M	O	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	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-				-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-				-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-				-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	-184	1366	3			N	-0-				-0-
02	2044 N	1692	-0-	-352	-0-	-352	1692	3			N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)			51512 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 75 H			RRCID -> 002584			COMPL. DATE 09/05/1962			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10			RRCID -> 156796			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20			RRCID -> 176369			COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D117			RRCID -> 244759			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 6			RRCID -> 263355			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315		
09	4590 X	NO RPT	-0-	-0-	-4590	-0-				N	NO RPT			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4230 X	2358	-0-	-0-	-1872	-0-	501 1	1857 2		N	NO RPT			-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	824 1	2774 2		N	NO RPT			-0-
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	954 1	1294 2		N	NO RPT			-0-
							340 3							
*02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	793 1	1044 2		N	NO RPT			-0-
							334 3							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 60			RRCID -> 114875			COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G		RRCID -> 212510		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D120		RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	-8981		N	NO RPT	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3608 - 3614
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D201R	RRCID ->	205741	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8100 - 8136
09	2550 X	2550	-0-	-0-		-0-	689 1	1861 2	N	-0-		-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-		-0-	516 1	1871 2	N	-0-		-0-
11	2070 X	1972	-0-	-98		-0-	419 1	1553 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	1949	-0-	-686		-0-	447 1	1502 2	N	-0-		-0-
*01	2635 X	1973	-0-	-662		-0-	610 1	826 2	N	-0-		-0-
							217 3					
*02	1880 X	1880	-0-	-0-		-0-	569 1	748 2	N	-0-		-0-
							239 3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281
09	5460 X	4754	-0-	-706		-0-	1285 1	3469 2	N	-0-		-0-
10	5239 X	5124	-0-	-115		-0-	1107 1	4017 2	N	-0-		-0-
11	5070 X	4575	-0-	-495		-0-	973 1	3602 2	N	-0-		-0-
12	5196 X	5196	-0-	-0-		-0-	1191 1	4005 2	N	-0-		-0-
*01	5115 X	5039	-0-	-76		-0-	1556 1	2111 2	N	-0-		-0-
							555 3					
*02	4474 X	4474	-0-	-0-		-0-	1354 1	1780 2	N	-0-		-0-
							568 3					

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5592 - 5594
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KAUP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6692 - 6714
09	39240 X	34177	-0-	-5063 B		-0-	139 1	33829 2	N	190	346 1	254
							209 9					
10	40548 X	35747	-0-	-4801 B		-0-	143 1	35384 2	N	200	362 1	92
							220 9					
11	39240 X	33661	-0-	-5579 B		-0-	132 1	33309 2	N	200	195 1	97
							220 9					
12	37572 X	34871	-0-	-2701 B		-0-	132 1	34537 2	N	184	169 1	112
							202 9					
01	37572 X	37546	-0-	-26 B		-0-	144 1	37164 2	N	216	181 1	147
							238 9					
02	DLQ G-10	42106	-0-	42106 B	42106		163 1	41668 2	N	250	190 1	207
							275 9					

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468									
ROBINSON-SOONER SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6952 - 6958		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4780 X	4780	-0-	-0-	B	-0-	20	1	4738	2	N	20	286
10	7072 X	7072	-0-	-0-	B	-0-	22	9	6983	2	N	55	179 1 162
11	4980 X	3822	-0-	-1158	B	-0-	61	9	3777	2	N	27	189
12	5146 X	2435	-0-	-2711	B	-0-	15	1	2393	2	N	30	219
01	6851 X	2004	-0-	-4847	B	-0-	30	9	1883	2	N	104	186 1 137
02	6188 X	3746	-0-	-2442	B	-0-	7	1	3669	2	N	57	194
							114	9					
							14	1					
							63	9					

LAURA (8100)		52264 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
FULLER, ANCIL T.		288583										
TRAYLOR, GENE C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	126956	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8100 - 8102	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAURA THOMSON (4850)		52285 166		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
BARROW, LAURA T.		WELL #:		15	RRCID ->	091875	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850 - 4857	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAURA THOMSON, S. (5200)		52290 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
BARROW, LAURA T.		WELL #:		14	RRCID ->	058175	COMPL. DATE	02/17/1974	TOTAL DEPTH	6050	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)		52352 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
ETZLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259602	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	14180	PERF.14489 - 18625	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	146	3	113	9	N	103	103
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10	113
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	113
12	279 #	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-	113
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	220	3	2	9	N	2	115
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144	3	11	9	N	10	125

LAVACA BAY (F-34)		52355 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 38		WELL #: 6		RRCID -> 149951		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 10579		PERF. 9702 - 9722	
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
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	358 1	3060 3	N	97	97 0	-0-
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	107 9	3831 3	N	139	139 0	-0-
11	6000 X	3734	-0-	-2266	-0-	426 1	3231 3	N	82	82 0	-0-
12	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	153 9	3303 3	N	131	131 0	-0-
01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	413 1	3711 3	N	167	167 0	-0-
*02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	90 9	2688 3	N	130	130 0	-0-
						426 1					
						144 9					
						184 9					
						385 1					
						143 9					

STATE TRACT 26		WELL #: 6		RRCID -> 153920		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 12551		PERF. 9628 - 9637	
09	14490 X	13705	-0-	-785	-0-	13378 3	327 9	N	297	297 0	-0-
10	14973 X	13525	-0-	-1448	-0-	13159 3	366 9	N	333	333 0	-0-
11	15390 X	12744	-0-	-2646	-0-	12500 3	244 9	N	222	222 0	-0-
12	15903 X	13367	-0-	-2536	-0-	12972 3	395 9	N	359	359 0	-0-
01	15903 X	12654	-0-	-3249	-0-	12230 3	424 9	N	385	385 0	-0-
*02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11246 3	417 9	N	379	379 0	-0-

LAVACA BAY (F-39)		52355 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 26		WELL #: 3		RRCID -> 106801		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10598 - 10624	
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3062 3	97 9	N	88	88 0	-0-
10	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	2987 3	107 9	N	97	97 0	-0-
11	3510 X	1396	-0-	-2114	-0-	1362 3	34 9	N	31	31 0	-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	-0 0	-0-
01	3627 X	1677	-0-	-1950	-0-	1605 3	72 9	N	65	65 0	-0-
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2617 3	125 9	N	114	114 0	-0-

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 2801		RRCID -> 263990		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10616 - 10644	
09	4560 X	2996	-0-	-1564	-0-	2996 3		N	-0-	-0 0	-0-
10	4681 X	2916	-0-	-1765	-0-	2916 3		N	-0-	-0 0	-0-
11	5220 X	2190	-0-	-3030	-0-	2190 3		N	-0-	-0 0	-0-
12	5394 X	2386	-0-	-3008	-0-	2386 3		N	-0-	-0 0	-0-
01	5394 X	3057	-0-	-2337	-0-	3057 3		N	-0-	-0 0	-0-
*02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-	-0 0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10564 - 10575	
09	20310 X	18562	-0-	-1748	-0-	17893 3	669 9	N	608	608 0	-0-
10	20987 X	19468	-0-	-1519	-0-	18674 3	794 9	N	722	722 0	-0-
11	20880 X	18447	-0-	-2433	-0-	17911 3	536 9	N	487	487 0	-0-
12	21576 X	19336	-0-	-2240	-0-	18477 3	859 9	N	781	781 0	-0-
01	21576 X	20514	-0-	-1062	-0-	19483 3	1031 9	N	937	937 0	-0-
*02	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17094 3	968 9	N	880	880 0	-0-

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3605		RRCID -> 244384		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12894		PERF.11008 - 11015	
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	499 3	102 9	N	93	93 0	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	563 3	132 9	N	120	120 0	-0-
11	1200 N	503	-0-	-697	-0-	431 3	72 9	N	65	65 0	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0 0	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895 3	261 9	N	237	237 0	-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	416 3	130 9	N	118	118 0	-0-

LAVACA BAY (F-43)		52355 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 38		WELL #: 4		RRCID -> 140016		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528			
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
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	358	1	240	3	N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	426	1	282	3	N	-0-	-0-
11	780 N	674	-0-	-106	-0-	413	1	261	3	N	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	426	1	227	3	N	-0-	-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	426	1	265	3	N	-0-	-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	385	1	232	3	N	-0-	-0-

GALLINIPPER UNIT		52355 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
WELL #: 3602		RRCID -> 250031		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615					
09	5130 X	3625	-0-	-1505	-0-	3216	3	409	9	N	372	372 0
10	5549 X	3897	-0-	-1652	-0-	3404	3	493	9	N	448	448 0
11	5370 X	2346	-0-	-3024	-0-	2129	3	217	9	N	197	197 0
12	5549 X	2485	-0-	-3064	-0-	2145	3	340	9	N	309	309 0
01	4991 X	3747	-0-	-1244	-0-	3175	3	572	9	N	520	520 0
*02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2701	3	521	9	N	474	474 0

LAVACA BAY (F-44)		52355 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 244784		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217			
09	7140 #	6651	-0-	-489	-0-	6165	3	486	9	N	442	442 0
10	7378 #	6902	-0-	-476	-0-	6333	3	569	9	N	517	517 0
11	7200 #	6720	-0-	-480	-0-	6321	3	399	9	N	363	363 0
12	7440 #	7278	-0-	-162	-0-	6627	3	651	9	N	592	592 0
01	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713	3	750	9	N	682	682 0
*02	6499	6499	-0-	-0-	-0-	5804	3	695	9	N	632	632 0

LAVACA BAY (F-45)		52355 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 6		RRCID -> 045958		COMPL. DATE 04/02/1969			TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A			
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	358	1	4704	3	N	233	233 0
						256	9					
10	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	385	1	4495	3	N	253	253 0
						278	9					
11	6240 X	4372	-0-	-1868	-0-	4189	3	183	9	N	166	166 0
12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5229	3	354	9	N	322	322 0
01	6448 X	5831	-0-	-617	-0-	5414	3	417	9	N	379	379 0
*02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5626	3	464	9	N	422	422 0

GALLINIPPER UNIT		52355 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
WELL #: 3704		RRCID -> 250579		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710					
09	4230 X	4019	-0-	-211	-0-	3917	3	102	9	N	93	93 0
10	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4119	3	122	9	N	111	111 0
11	4950 X	4259	-0-	-691	-0-	4172	3	87	9	N	79	79 0
12	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4084	3	133	9	N	121	121 0
01	5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	3895	3	144	9	N	131	131 0
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3328	3	132	9	N	120	120 0

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 38		WELL #: 3		RRCID -> 138463		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009		
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	EOM BALANCE
09	3420 X	1923	-0-	-1497 B	-0-	358 1	1519 3	N	42 42 0	-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-	46 9	4608 3	N	147 147 0	-0-
11	4230 X	2083	-0-	-2147 B	-0-	162 9	1630 3	N	36 36 0	-0-
12	4371 X	3730	-0-	-641 B	-0-	413 1	3182 3	N	111 111 0	-0-
01	5208 X	2331	-0-	-2877 B	-0-	40 9	1970 3	N	78 78 0	-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	426 1	2420 3	N	103 103 0	-0-
						122 9				
						275 1				
						86 9				
						385 1				
						113 9				

GALLINIPPER UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244				
09	50061 X	50061	-0-	-0- B	-0-	316 1	47476 3	N	2063 2063 0	-0-
10	48954 X	48954	-0-	-0- B	-0-	2269 9	46585 3	N	1857 1857 0	-0-
11	46470 X	42732	-0-	-3738 B	-0-	326 1	40847 3	N	1426 1426 0	-0-
12	48019 X	42855	-0-	-5164 B	-0-	2043 9	40950 3	N	1435 1435 0	-0-
01	48019 X	38630	-0-	-9389 B	-0-	316 1	36962 3	N	1220 1220 0	-0-
*02	35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	1569 9	34238 3	N	1074 1074 0	-0-
						326 1				
						1579 9				
						1342 9				
						295 1				
						1181 9				

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468								
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090		
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	11 1	2755 2	N	-0-	-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	12 1	2882 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2638	-0-	-602	-0-	10 1	2628 2	N	-0-	-0-
12	3348 X	2348	-0-	-1000	-0-	9 1	2339 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	7 1	1885 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	1408	-0-	-1196	-0-	5 1	1403 2	N	-0-	-0-

ROBINSON-LONGHORN		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WELL #: 1		RRCID -> 247324		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376				
09	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346 2		N	-0-	-0-
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 2		N	-0-	-0-
11	9900 X	9355	-0-	-545	-0-	9355 2		N	-0-	-0-
12	10695 X	9698	-0-	-997	-0-	9698 2		N	-0-	-0-
01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13986	-0-	13986	13986	13986 2		N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468							
CLARA HICKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247327	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4368 - 4372
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
09	2400 X	1821	-0-	-579	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1811	-0-	-619	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
02	2156 X	1349	-0-	-807	-0-	1349 2	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298 - 5622
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720							
RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876	PERF. 1748 - 1758
09	1980 #	1841	-0-	-139 B	-35537	1841 2	N	-0-			-0-
10	2139 #	1885	-0-	-254 B	-35791	1885 2	N	-0-			-0-
11	2070 #	2042	-0-	-28 B	-35819	2042 2	N	-0-			-0-
12	2139 #	2149	-0-	10 B	-35809	2149 2	N	-0-			-0-
01	1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041 2	N	-0-			-0-
02	1904 #	NO RPT	-0-	-1904 B	-37563		N	NO RPT			-0-

RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874
09	2910 #	2372	-0-	-538 B	-22953	2372 2	N	-0-			-0-
10	3007 #	2592	-0-	-415 B	-23368	2592 2	N	-0-			-0-
11	2820 #	2783	-0-	-37 B	-23405	2783 2	N	-0-			-0-
12	2914 #	2838	-0-	-76 B	-23481	2838 2	N	-0-			-0-
01	2604 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457 2	N	-0-			-0-
02	2604 #	NO RPT	-0-	-2604 B	-26232		N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784
09	4290 #	4058	-0-	-232 B	-12779	4058 2	N	-0-			-0-
10	4433 #	4292	-0-	-141 B	-12920	4292 2	N	-0-			-0-
11	4290 #	4215	-0-	-75 B	-12995	4215 2	N	-0-			-0-
12	4433 #	4434	-0-	1 B	-12994	4434 2	N	-0-			-0-
01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520 2	N	-0-			-0-
02	3948 #	NO RPT	-0-	-3948 B	-16700		N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239466	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1796
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33408		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720							
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1734 - 1740
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
09	3390 #	2916	-0-	-474 B	-10223	2916 2		N	-0-		-0-
10	3968 #	3066	-0-	-902 B	-11125	3066 2		N	-0-		-0-
11	3840 #	2985	-0-	-855 B	-11980	2985 2		N	-0-		-0-
12	3968 #	3144	-0-	-824 B	-12804	3144 2		N	-0-		-0-
01	3069 #	3116	-0-	47 B	-12757	3116 2		N	-0-		-0-
02	2800 #	NO RPT	-0-	-2800 B	-15557			N	NO RPT		-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051					CNTY: LAVACA		
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027 PERF.	1937 - 1982
09	1410 #	919	-0-	-491 B	-36674	919 2		N	-0-		-0-
10	1457 #	1023	-0-	-434 B	-37108	1023 2		N	-0-		-0-
11	1410 #	849	-0-	-561 B	-37669	849 2		N	-0-		-0-
12	1302 #	587	-0-	-715 B	-38384	587 2		N	-0-		-0-
01	961 #	849	-0-	-112 B	-38496	849 2		N	-0-		-0-
02	924 #	NO RPT	-0-	-924 B	-39420			N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DJ EXPLORATION, INC.				221664							
LEGACY		WELL #:		3	RRCID ->	194160	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	2573 PERF.	2044 - 2054
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627					CNTY: JACKSON		
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2196 - 2204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO)				52365 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
WHD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247325	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5100 PERF.	4750 - 4752
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-

LEROY (WILCOX 9500)				53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
RISER, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	088207	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10168 PERF.	9774 - 9785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEROY (WILCOX 9500) //CONT.// 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500	X	961	-0-	-539	-0-	961 2		N	-0-			194
10	1550	X	783	-0-	-767	-0-	783 2		N	-0-			194
11	1020	X	433	-0-	-587	-0-	433 2		N	-0-			194
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			194
01	992	X	53	-0-	-939	-0-	53 2		N	-0-			194
*02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 2		N	-0-			194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

09	840	X	717	-0-	-123	-0-	651 2	66 9	N	60			206
10	1023	X	50	-0-	-973	-0-	50 2		N	-0-			206
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4259 2	134 9	N	122			328
12	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	17641 2	646 9	N	587	714 1		201
*01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	12816 2	441 9	N	401	532 1		70
*02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8003 2	451 9	N	410	360 1		120

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

09	3540	X	1884	-0-	-1656	-0-	453 1	1431 2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	632 1	2673 2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	1085 1	1752 2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	558 1	2386 2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	643 1	2507 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	-0-	664 1	1581 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			143
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			143
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-			N	-0-			143

LIMES (WILCOX F-2)
KEBO OIL & GAS, INC.
BRYSCH

53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

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
09	20250 X	15441	-0-	-4809 B	-0-	1400	1	13829	2	N	193	178	1		195	
						212	9									
10	20925 X	15530	-0-	-5395 B	-0-	1550	1	13753	2	N	206	176	1		225	
						227	9									
11	18930 X	13741	-0-	-5189 B	-0-	1450	1	12090	2	N	183	177	1		231	
						201	9									
12	17701 X	12744	-0-	-4957 B	-0-	1350	1	11204	2	N	173	169	1		235	
						190	9									
01	17453 X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1050	1	12071	2	N	108	176	1		167	
						119	9									
*02	17171 X	17171	-0-	-0- B	-0-	1080	1	15931	2	N	145	177	1		135	
						160	9									

NELSON

WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

OXY USA INC.
NELSON, C. S.

630591
WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY
SCHREINER RANCH TRUST II

747534
WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

09	3060 X	645	-0-	-2415 B	-0-	604	2	41	9	N	37					179
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	14					193
11	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	29	178	1			44
12	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					44
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	19					63
02	616 X	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					63

LIMES (WILCOX 7900)
INLAND OCEAN, INC.
WEST

53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
424607

WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	211	1	1871	3	N	-0-					19
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	120	1	1301	3	N	-0-					19
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-					19
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-					19
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-					19
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	3	N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY		038889												
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762		
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	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DELILAH		WELL #: 1		RRCID -> 178221		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9918 - 9946				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	25	-0-	25	25	2				N	-0-			4
02	14B2 EXT	13	-0-	13	38	13	2			N	-0-			4

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.		630591												
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944				
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5254	2	99	9	Y	90	175	1	38
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	8982	2	224	9	Y	204	35	0	30
11	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	20099	2	246	9	Y	224	46	0	208
12	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7058	2	163	9	Y	148	22	0	157
01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8171	2	252	9	Y	229	346	1	40
02	13244 X	8611	-0-	-4633	-0-	8325	2	286	9	Y	260	176	1	124

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779				
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			70
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4	4	0	70
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	0	70
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-	2	0	68
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-			68
02	T. A.	379	-0-	379	-0-	379	2			N	-0-			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101451		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9672 - 9730				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIMES, S. (WILCOX 10750)			53592 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085											
HOUDMANN			WELL #: 1		RRCID -> 115247			COMPL. DATE 02/08/1985			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820			
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

09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	5				181
							6 9							
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	30 1	739 2	N	5				186
							6 9							
11		750 N	610	-0-	-140	-0-	20 1	587 2	N	3				189
							3 9							
12		744 N	688	-0-	-56	-0-	30 1	640 2	N	16				205
							18 9							
01		775 N	77	-0-	-698	-0-	10 1	67 2	N	-0-				205
*02		560 N	66	-0-	-494	-0-	10 1	56 2	N	-0-				205

LINKE (5900)			53745 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
POCO LLC			668802											
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 266292			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271493			COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942			
10		5928	3792	-0-	-2136	-0-	3615 2	177 9	N	161	3 8			158
11		9360	1284	-0-	-8076	-0-	1223 2	61 9	N	55	182 1	6 8		25
12		9672	14	-0-	-9658	-0-	7 2	7 9	N	6				31
01		9672	2884	-0-	-6788	-0-	90 1	2660 2	N	122				153
							134 9							
02		8736	3477	-0-	-5259	-0-	140 1	3187 2	N	136	160 1	1 8		128
							150 9							

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			53822 025		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789											
WRIGHT MATERIALS INC.			WELL #: 1		RRCID -> 153964			COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ			WELL #: 1		RRCID -> 208012			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850			
09		17040 X	17035	-0-	-5	-0-	17035 2		N	-0-				-0-
10		17639 X	17546	-0-	-93	-0-	17546 2		N	-0-				-0-
11		17070 X	16588	-0-	-482	-0-	16588 2		N	-0-				-0-
12		17639 X	16425	-0-	-1214	-0-	16425 2		N	-0-				-0-
01		17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446 1	15164 2	N	-0-				-0-
*02		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130 1	12653 2	N	-0-				-0-

DEHNERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211534			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250			
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	282 1	739 2	N	-0-				-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	353 1	1172 2	N	-0-				-0-
11		480 N	178	-0-	-302	-0-	74 1	104 2	N	-0-				-0-
12		1054 N	828	-0-	-226	-0-	252 1	576 2	N	-0-				-0-
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522 1	2312 2	N	-0-				-0-
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2	N	-0-				-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
WEISE, FRITZ				WELL #: 2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621					
09	24810 X	23158	-0-	-1652	-0-	2900 1	20258 2	N		N	-0-			-0-
10	25637 X	23365	-0-	-2272	-0-	3665 1	19700 2	N		N	-0-			-0-
11	24750 X	22926	-0-	-1824	-0-	2920 1	20006 2	N		N	-0-			-0-
12	25575 X	22465	-0-	-3110	-0-	2878 1	19587 2	N		N	-0-			-0-
01	24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869 1	16927 2	N		N	-0-			-0-
*02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	1537 1	15915 2	N		N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 219921	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.14388	- 14630					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #: 3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH 14161	PERF.14170	- 14622					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221923	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13944	- 14294					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 4	RRCID -> 231382	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 15750	PERF.13828	- 14062					
09	13950 X	700	-0-	-13250	-0-	700 2		N		N	-0-			-0-
10	15252 X	60	-0-	-15192	-0-	60 2		N		N	-0-			-0-
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N		N	-0-			-0-
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N		N	-0-			-0-
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231735	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 15425	PERF.14088	- 15416					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038				
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			
09	22410 X	22360	-0-	-50	-0-	2548	1	19812	2	N	-0-	-0-
10	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	3273	1	20467	2	N	-0-	-0-
11	22860 X	21898	-0-	-962	-0-	2607	1	19291	2	N	-0-	-0-
12	23622 X	20629	-0-	-2993	-0-	2436	1	18193	2	N	-0-	-0-
01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-	-0-
*02	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1562	1	17484	2	N	-0-	-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-	-0-
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	38	1	422	2	N	-0-	-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334				
09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-	-0-
10	11377 X	10430	-0-	-947	-0-	10430	2			N	-0-	-0-
11	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	2			N	-0-	-0-
12	11377 X	7860	-0-	-3517	-0-	7860	2			N	-0-	-0-
01	10416 X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-	-0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	303	1	3386	2	N	-0-	-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 236083		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337				
09	21990 X	11063	-0-	-10927	-0-	1261	1	9802	2	N	-0-	-0-
10	20956 X	1076	-0-	-19880	-0-	148	1	928	2	N	-0-	-0-
11	16290 X	12032	-0-	-4258	-0-	1433	1	10599	2	N	-0-	-0-
12	15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	1714	1	12801	2	N	-0-	-0-
01	15779 X	15080	-0-	-699	-0-	1312	1	13768	2	N	-0-	-0-
*02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	1018	1	11391	2	N	-0-	-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236 - 14266	
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
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024 - 14902
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-	-0-
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-	-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
12	124 X	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-	-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-

TECPETROL OPERATING LLC		841047		KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.13894 - 13920
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14148 - 15095
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963 - 15315
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047											
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421 - 15315				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14545 - 14576				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318 - 15542				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902 - 15192				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
TECPETROL OPERATING LLC		841047													
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640)		53961 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
O LEARY, JOHN C.		621270													
MURPHY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	002640	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5643 - 5651				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	558	1	4821	2	N	-0-	-0-
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	595	1	5037	2	N	-0-	-0-
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	358	1	4909	2	N	-0-	-0-
12	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	312	1	4724	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	5154	252	1	4902	2	N	-0-	-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621												
RIVER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978				
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
09	9900 X	7377	-0-	-2523	-0-		845	1	6532	2	N	-0-				-0-
10	9517 X	6697	-0-	-2820	-0-		811	1	5809	2	N	70				70
							77	9								
11	8130 X	6187	-0-	-1943	-0-		533	1	5654	2	N	-0-				70
12	8401 X	5169	-0-	-3232	-0-		497	1	4672	2	N	-0-				70
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-		186	1	3423	2	N	-0-				70
02	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899		144	1	2755	2	N	-0-				70

RIVER RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	206518	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4704 - 4710				
09	1410 N	1202	-0-	-208	-0-		93	1	1109	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1362	-0-	-312	-0-		194	1	1168	2	N	-0-				-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		142	1	1250	2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-		123	1	1039	2	N	-0-				-0-
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-		53	1	920	2	N	-0-				-0-
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-		55	1	1007	2	N	-0-				-0-

RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680 - 4684				
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-		811	1	4301	2	N	-0-				-0-
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		749	1	4348	2	N	-0-				-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		538	1	4267	2	N	-0-				-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		477	1	3846	2	N	-0-				-0-
01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-		137	1	2391	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531		179	1	3352	2	N	-0-				-0-

RIVER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4550 - 4556				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4690 - 4700				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716 - 4730				
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		448	1	1763	2	N	-0-				-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		775	1	1673	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-		429	1	1660	2	N	-0-				-0-
12	2294 N	1057	-0-	-1237	-0-		404	1	653	2	N	-0-				-0-
01	2449 N	799	-0-	-1650	-0-		140	1	659	2	N	-0-				-0-
02	1960 N	1115	-0-	-845	-0-		449	1	666	2	N	-0-				-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4546 - 4988	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	258526	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3804 - 3807	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	263814	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4730 - 4760	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013												

LIVE OAK LAKE (5000)				54144 660	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
RIVER RANCH F		WELL #:		46	RRCID ->	261828	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5022 - 5026	
09	9450	8869	-0-	-581	3503	925 1	7944 2	N		-0-		-0-
10	9765	9288	-0-	-477	3026	1003 1	8285 2	N		-0-		-0-
11	9450	9098	-0-	-352	2674	910 1	8188 2	N		-0-		-0-
12	9765	10329	-0-	564	3238	910 1	9419 2	N		-0-		-0-
01	9765	7420	-0-	-2345	893	303 1	7117 2	N		-0-		-0-
*02	8820	8540	-0-	-280	613	335 1	8205 2	N		-0-		-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160		-		8178	

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416		-		8424	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464		-		8548	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309		-		7313	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LONG MOTT, EAST (7450)		54683 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
HAHN		WELL #: 3		RRCID -> 267073		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7223		-		7227	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
SPILLER, CLAUDIE		WELL #: 3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550		-		7560	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		//CONT.//		54686 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
RAWHIDE OPERATING, INC.		//CONT.//		694852								
HYNES - SPILLER		WELL #:		4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)				54686 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852								
SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	166235	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7280 - 7286
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONKEN (7030)				54829 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
ROBINSON-BUCKEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242643	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7126 - 7146
09	9450 X	8831	-0-	-619	-0-	35 1	8620 2	N	160	188 1		179
						176 9						
10	9765 X	8740	-0-	-1025	-0-	34 1	8446 2	N	236	198 1		217
						260 9						
11	9930 X	6923	-0-	-3007	-0-	27 1	6887 2	N	8	171 1		54
						9 9						
12	10261 X	3340	-0-	-6921	-0-	12 1	3248 2	N	73			127
						80 9						
01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94 2		N	-0-			127
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 2		N	-0-			127

D. ROSE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078
09	6330 X	4717	-0-	-1613	-0-	4568 2	149 9	N	135	173 1		152	
10	6541 X	4767	-0-	-1774	-0-	4578 2	189 9	N	172	192 1		132	
11	6330 X	4009	-0-	-2321	-0-	3898 2	111 9	N	101	170 1		63	
12	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5159 2	215 9	N	195	181 1		77	
01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917 2	167 9	N	152	181 1		48	
*02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5094 2	180 9	N	164			212	

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)				54835 426	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215								
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		3	RRCID ->	172091	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2516 - 2518
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)		54835 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STEVENSON, H. E.		819582										
ANDERSON, E.		WELL #: 1		RRCID -> 045554		COMPL. DATE 11/30/1968		TOTAL DEPTH 3019		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600)		54835 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.		268949										
CLIBURN		WELL #: 1		RRCID -> 163358		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2611 - 2617		

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOST BRIDGE (GERMER)		55026 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858										
LEE, KATHRYN		WELL #: 1-L		RRCID -> 137922		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 10851 - 11002		

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

LOST BRIDGE (MELTON)		55026 633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858										
LEE, KATHRYN		WELL #: 1-U		RRCID -> 137920		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 9640 - 9678		

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GARRISON LTD. 295861
 FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7187 - 7206

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
09	21540	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					162
10	22258	466	-0-	-21792	-0-	466	2			N	-0-					162
11	21540	898	-0-	-20642	-0-	898	2			N	-0-					162
12	22258	378	-0-	-21880	-0-	378	2			N	-0-					162
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					162
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					162

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

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
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					37
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					37
11	420 #	142	-0-	-278	-0-	142	2			N	-0-					37
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					38
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					38

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 HUDSON-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACARONI (FRIO)		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
GERALD		WELL #:	41	RRCID ->	150801	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3931 - 3933
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAETZE (1550 MIOCENE)		56638 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.		178381									
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1		WELL #:	7	RRCID ->	145901	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1547 - 1549
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DIRNETT, INC.		220847									
FUNK		WELL #:	1	RRCID ->	221808	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2020 - 2024
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAETZE (2200)		56638 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
DRILL-CO., INC.		228335									
FUNK		WELL #:	1	RRCID ->	220540	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1866 - 1874
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
BERGER		WELL #:	1	RRCID ->	099940	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2605 - 2610
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SALYER, MONTE C. 744530
 SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 UNOCO 878420
 HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) DIRNETT, INC. FUNK		56646 200 220847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	3	RRCID ->	195678	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3206 - 3221			
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER) MUELLER EXPLORATION, INC. HUBBARD, JOHN		56710 090 592650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		WELL #:	1	RRCID ->	270950	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8586 - 8588			
09	18000	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			8
10	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			8
11	18000	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			8
12	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			8
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MAGNOLIA BEACH (7500) NEUMIN PRODUCTION COMPANY MELBOURN, W. C.		56710 630 605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
		WELL #:	C 3	RRCID ->	124079	COMPL. DATE	04/08/1987	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	7538 - 7571			
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	204	1	3043	3	Y	34			107
						37	9							
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	244	1	3078	3	Y	-0-			107
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	236	1	2993	3	Y	1			108
						1	9							
12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	244	1	2520	3	Y	10	102	1	16
						11	9							
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	244	1	2817	3	Y	17			33
						19	9							
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	3	Y	13			46
						14	9							

MELBOURN, W. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133411	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7566 - 7598		
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	204	1	318	3	Y	28			91
						31	9							
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	244	1	312	3	Y	-0-			91
11	600 N	488	-0-	-112	-0-	236	1	251	3	Y	1			92
						1	9							
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	244	1	203	3	Y	9	87	1	14
						10	9							
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	244	1	214	3	Y	14			28
						15	9							
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	220	1	204	3	Y	11			39
						12	9							

MAGNOLIA BEACH (7800) C & E OPERATING, INC. FOESTER SHILLING		56710 720 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		WELL #:	1	RRCID ->	249280	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7758 - 7768			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	354	1	159
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	357	1	84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109			193
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	1	134

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
C & E OPERATING, INC.		120079													
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	540 #	326	-0-	-214	-0-		259	2	67	9	N	61			184
10	558 #	31	-0-	-527	-0-		19	2	12	9	N	11			195
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-		574	2	8	9	N	7			202
12	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-		1375	2	30	9	N	27			229
01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-		1341	2	95	9	N	86			315
*02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-			315

MAGNOLIA BEACH (9300)		56710 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
C & E OPERATING, INC.		120079													
FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 211263		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1530 X	472	-0-	-1058	-0-		454	2	18	9	N	16			410
10	1457 X	1087	-0-	-370	-0-		1062	2	25	9	N	23			433
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1761	2	12	9	N	11			444
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5545	2	142	9	N	129	361	1	212
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		2522	2	68	9	N	62			274
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-		1306	2	40	9	N	36			310

FOESTER		WELL #: 3		RRCID -> 234890		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1	-0-
*07	T. A.	-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-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 19 F		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969			TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1069	2	N	5	9	1	2
							6	9							
10	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1091	2	N	4	5	1	1
							4	9							
11	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1141	2	N	9	10	1	-0-
							10	9							
12	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1134	2	N	7	7	1	-0-
							8	9							
01	1178 N	1106	-0-	-72	B	-0-	66	1	1033	2	N	6			6
							7	9							
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051	B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1	1
							7	9							

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18041 R	18041	-0-	-0-	-0-	1234	1	16721	2	N	78	145	1	65
						86	9							
10	18228 #	17448	-0-	-780	-0-	1362	1	16020	2	N	60	70	1	55
						66	9							
11	17580 #	16608	-0-	-972	-0-	1020	1	15453	2	N	123	146	1	32
						135	9							
12	18538 #	18061	-0-	-477	-0-	672	1	17275	2	N	104	105	1	31
						114	9							
01	18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94			125
						103	9							
02	16744 #	16288	-0-	-456	-0-	786	1	15402	2	N	91	168	1	48
						100	9							

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 DUNE OPERATING COMPANY 232883
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

09	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	331	2	N	30			198
						33	9							
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	13	1	214	2	N	9			207
						10	9							
11	540 N	133	-0-	-407	-0-	7	1	118	2	N	7	173	1	41
						8	9							
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-			41
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-			41
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	41			82
						45	9							

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

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
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	N	30			57
						33 9						
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	744 2	N	30			87
						33 9						
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	44 1	711 2	N	35			122
						39 9						
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	553 2	N	65			187
						72 9						
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	34 1	498 2	N	80	180 1		87
						88 9						
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2	N	35			122
						39 9						

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

09	9480 #	7798	-0-	-1682	-0-	472 1	7258 2	N	62	3 8		182
						68 9						
10	10060 R	10060	-0-	-0-	-0-	562 1	9362 2	N	124	179 1		127
						136 9						
11	9585 R	9585	-0-	-0-	-0-	549 1	8920 2	N	105			232
						116 9						
12	10736 R	10736	-0-	-0-	-0-	585 1	9966 2	N	168	182 1		218
						185 9						
01	10075 #	9377	-0-	-698	-0-	583 1	8642 2	N	138	179 1		177
						152 9						
02	9100 #	8194	-0-	-906	-0-	512 1	7559 2	N	112	178 1		111
						123 9						

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

09	1620 N	1348	-0-	-272	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1309	-0-	-259	-0-	1309 2		N	-0-			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK (4675)		57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, MINNIE S. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390)		57359 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PONEXCO. INC.		670102										
MEYER, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 102831		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)		57359 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PONEXCO. INC.		670102										
MEYER, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 077189		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900)		57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
CLIBURN-WELDER		WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232										
DUDERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		121232										
		WELL #: 1		RRCID -> 201295		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
CABEZA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		121232											
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: GOLIAD								
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORE E & P CORP.				178381			CNTY: GOLIAD								
MORRISON		WELL #:		6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2678 - 2680				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NELSON, JAMES L.				604295			CNTY: GOLIAD								
DUDERSTADT		WELL #:		2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2532 - 2533				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL (FRIO VII)				57719 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
CORE E & P CORP.				178381											
MORRISON		WELL #:		4	RRCID ->	130897	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2984 - 2986				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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
09	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	135	1	1261	2	N	47	184 1	45
						52	9						
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	350	1	1446	2	N	57		102
						63	9						
11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	591	1	1254	2	N	41		143
						45	9						
12	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	326	1	1354	2	N	40		183
						44	9						
01	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	620	1	1195	2	N	35	170 1	48
						39	9						
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	395	1	1044	2	N	10		58
						11	9						

 DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

09	1590 X	1514	-0-	-76	-0-	205	1	1307	2	N	2		56
						2	9						
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	238	1	1375	2	N	4		60
						4	9						
11	1650 X	1434	-0-	-216	-0-	223	1	1211	2	N	-0-		60
12	1705 X	1463	-0-	-242	-0-	243	1	1214	2	N	5		65
						6	9						
01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	173	1	986	2	N	6		71
						7	9						
*02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	263	1	1255	2	N	2		73
						2	9						

 HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	333	1	1826	2	N	17		197
						19	9						
10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	283	1	1377	2	N	20		217
						22	9						
11	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	229	1	1110	2	N	43	182 1	78
						47	9						
12	2263 X	1016	-0-	-1247	-0-	285	1	725	2	N	5		83
						6	9						
01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	217	1	584	2	N	2		85
						2	9						
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	222	1	652	2	N	3		88
						3	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
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
09	1980 X	1568	-0-	-412	-0-	1537	2	31	9	Y	28	18	1	20
10	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	4	1	1845	2	Y	36	40	1	16
						40	9							
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	3	1	1960	2	Y	40	46	1	10
						44	9							
12	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	4	1	1819	2	Y	41	25	1	26
						45	9							
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	Y	40	44	1	22
						44	9							
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	3	1	1348	2	Y	32	38	1	16
						35	9							

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 11242 - 11260														
09	14130 X	13395	-0-	-735	-0-	13129	2	266	9	Y	242	147	1	141
10	14601 X	13245	-0-	-1356	-0-	25	1	12943	2	Y	252	293	1	100
						277	9							
11	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	12033	2	Y	245	294	1	51
						270	9							
12	13857 X	11051	-0-	-2806	-0-	22	1	10764	2	Y	241	149	1	143
						265	9							
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	29	1	13993	2	Y	305	303	1	145
						336	9							
02	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	25	1	12012	2	Y	283	305	1	123
						311	9							

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10351 - 10538														
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	182	1	1289	2	Y	81	87	1	80
						89	9							
10	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	210	1	1276	2	Y	65	88	1	57
						72	9							
11	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	291	1	1006	2	Y	47	80	1	24
						52	9							
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	278	1	1003	2	Y	40			64
						44	9							
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	292	1	1123	2	Y	46	78	1	32
						51	9							
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	276	1	976	2	Y	36			68
						40	9							

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968														
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. NEESE				//CONT.// //CONT.//	57719 374 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
				WELL #:	1	RRCID ->	197470	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9946 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38

WINDBERG, DALHART				WELL #:	1	RRCID ->	198681	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11765 - 11789
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WINDBERG, DALHART				WELL #:	2	RRCID ->	199096	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11238 - 11766
09		960 N	946	-0-	-14	-0-	-0-	175	1	758	2	Y	14
								13	9				
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1008	2	Y	15
								17	9				
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	1356	2	Y	19
								25	9				
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1490	2	Y	21
								26	9				
01		1271 N	907	-0-	-364	-0-	-0-	150	1	744	2	Y	16
								13	9				
02		DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	55	1	380	2	Y	12
								8	9				

WINDBERG, DALHART				WELL #:	3	RRCID ->	200642	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	11151 - 11766
09		14280 X	13195	-0-	-1085	-0-	-0-	2437	1	10583	2	N	132
								175	9				
10		14756 X	13219	-0-	-1537	-0-	-0-	2558	1	10481	2	N	129
								180	9				
11		14280 X	12466	-0-	-1814	-0-	-0-	2729	1	9554	2	N	130
								183	9				
12		14229 X	13119	-0-	-1110	-0-	-0-	2676	1	10258	2	N	133
								185	9				
01		14105 X	13132	-0-	-973	-0-	-0-	2175	1	10768	2	N	134
								189	9				
02		DLQ G-10	12468	-0-	12468	12468	12468	1538	1	10728	2	N	147
								202	9				

BAMMERT				WELL #:	3	RRCID ->	200768	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10506 - 10522
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 3		RRCID -> 206438	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11459	- 11684				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1357	2	28	9	N	25	16	1	16
10	1612 X	1376	-0-	-236	-0-	3	1	1344	2	N	26	31	1	11
						29	9							
11	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	2	1	1278	2	N	26	31	1	6
						29	9							
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	2	1	1168	2	N	26	16	1	16
						29	9							
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	3	1	1235	2	N	27	29	1	14
						30	9							
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	3	1	1224	2	N	29	30	1	13
						32	9							

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11409	- 12198		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

BAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10350	- 11754		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 11961	PERF.10621	- 11314		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10307	- 11124						
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3508	2	52	9	N	47			187
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3618	2	17	9	N	15			202
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3411	2	103	9	N	94	191	1	105
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3661	2	54	9	N	49			154
01	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3020	2	64	9	N	58			212
02	3332 X	3068	-0-	-264	-0-	2962	2	106	9	N	96	194	1	114

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	540 X	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			17
10	558 X	460	-0-	-98	-0-	1	1	459	2	N	-0-			17
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	1	1	371	2	N	-0-			17
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	1	1	405	2	N	1			18
						1	9							
01	527 X	326	-0-	-201	-0-	1	1	325	2	N	-0-			18
02	476 X	379	-0-	-97	-0-	1	1	378	2	N	-0-			18

 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	20	9	N	18			225
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	945	2	98	9	N	89	189	1	125
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	976	2	41	9	N	37			162
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	N	30			192
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18			210
*02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	192	1	45

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

 EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

 CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. DANFORTH-DYE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
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
09	330 X	267	-0-	-63	-0-	36	1	225	2	N	5			93
10	341 X	269	-0-	-72	-0-	39	1	224	2	N	5			98
11	300 X	255	-0-	-45	-0-	39	1	214	2	N	2			100
12	310 X	234	-0-	-76	-0-	39	1	193	2	N	2			102
01	310 X	238	-0-	-72	-0-	35	1	200	2	N	3			105
02	252 X	179	-0-	-73	-0-	31	1	146	2	N	2			107

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
09	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	386	1	2740	2	N	102	191	1	116
10	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	436	1	2657	2	N	94			210
11	3300 X	2929	-0-	-371	-0-	633	1	2190	2	N	96	186	1	120
12	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	624	1	2247	2	N	149	189	1	80
01	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	606	1	2329	2	N	103			183
02	3024 X	2058	-0-	-966	-0-	436	1	1546	2	N	69	186	1	66

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
09	180 X	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-			11
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			11
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			11
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			11
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			11
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			11

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311					
09	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	511	1	3629	2	N	37	183	1	76
10	4433 X	3964	-0-	-469	-0-	552	1	3361	2	N	46			122
11	4110 X	3547	-0-	-563	-0-	786	1	2722	2	N	35			157
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	726	1	2617	2	N	43			200
01	4309 X	3136	-0-	-1173	-0-	616	1	2366	2	N	140	190	1	150
02	3892 X	3450	-0-	-442	-0-	749	1	2655	2	N	42			192

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
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
09	1200 X	978	-0-	-222	-0-	132	1	843	2	N	3		184
10	1240 X	1021	-0-	-219	-0-	149	1	864	2	N	7		191
11	1200 X	932	-0-	-268	-0-	143	1	772	2	N	15		206
12	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	169	1	844	2	N	44	196 1	54
01	1085 X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3		57
02	924 X	878	-0-	-46	-0-	151	1	719	2	N	7		64

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
09	8070 X	7108	-0-	-962	-0-	963	1	6136	2	N	8		160
10	8184 X	7654	-0-	-530	-0-	1126	1	6506	2	N	20		180
11	7920 X	7370	-0-	-550	-0-	1145	1	6211	2	N	13		193
12	8184 X	7688	-0-	-496	-0-	1276	1	6375	2	N	34	191 1	36
01	7936 X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7		43
02	DLQ G-10	6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17		60

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	1957	2	N	1		78
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	4	1	1973	2	N	95		173
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	9		182
12	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	3	1	1638	2	N	7	174 1	15
01	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	8	1	1550	2	N	7		22
02	1876 X	1353	-0-	-523	-0-	3	1	1295	2	N	50		72

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

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
09	2220 X	1662	-0-	-558	-0-	351	1	1280	2	N	28		120
						31	9						
10	2294 X	1364	-0-	-930	-0-	362	1	971	2	N	28		148
						31	9						
11	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	442	1	1081	2	N	34		182
						37	9						
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	526	1	1154	2	N	157	321 1	18
						173	9						
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	374	1	1104	2	N	25		43
						28	9						
*02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	409	1	1121	2	N	12		55
						13	9						

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

09	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	3018	2	19	9	N	17		115
10	3658 X	2834	-0-	-824	-0-	2815	2	19	9	N	17		132
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12	9	N	11		143
12	3999 X	3256	-0-	-743	-0-	3248	2	8	9	N	7		150
01	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3452	2	80	9	N	73	182 1	41
02	3836 X	3321	-0-	-515	-0-	3302	2	19	9	N	17		58

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-		157
10	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-		157
11	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-		157
12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-		157
01	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-		157
02	1512 X	1304	-0-	-208	-0-	1304	2			N	-0-		157

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	593	1	5573	2	N	17		207
						19	9						
10	7285 X	4563	-0-	-2722	-0-	889	1	3671	2	N	3		210
						3	9						
11	7050 X	3162	-0-	-3888	-0-	1005	1	2133	2	N	22	190 1	42
						24	9						
12	7285 X	3372	-0-	-3913	-0-	651	1	2701	2	N	18		60
						20	9						
01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	1123	1	2164	2	N	5		65
						6	9						
02	5768 X	3125	-0-	-2643	-0-	848	1	2244	2	N	30		95
						33	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436														
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
09	240 X	51	-0-	-189	-0-	5	1	38	2	N	7			82
10	341 X	213	-0-	-128	-0-	28	1	174	2	N	10			92
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	4	1	14	2	N	3			95
12	341 X	58	-0-	-283	-0-	1	1	4	2	N	48			143
01	279 X	146	-0-	-133	-0-	29	1	111	2	N	5			148
02	196 X	10	-0-	-186	-0-	2	1	6	2	N	2			150

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288														
09	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1161	1	8543	2	N	302	360	1	155
10	8246 X	6761	-0-	-1485	-0-	872	1	5831	2	N	53			208
11	10020 X	7200	-0-	-2820	-0-	7127	2	73	9	N	66	182	1	92
12	10385 X	9597	-0-	-788	-0-	9484	2	113	9	N	103			195
01	10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	8609	2	64	9	N	58	183	1	70
02	DLQ G-10	7872	-0-	7872	7872	7803	2	69	9	N	63			133

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434														
09	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	395	1	2516	2	N	28			180
10	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	454	1	2622	2	N	13			193
11	3240 X	2897	-0-	-343	-0-	449	1	2435	2	N	12			205
12	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	516	1	2577	2	N	69	192	1	82
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	463	1	2641	2	N	11			93
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	461	1	2199	2	N	39			132

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936														
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-			120
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-			120
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-			120
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	24	129	1	15
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-			15
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	N	-0-			15

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

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
09	900 X	728	-0-	-172	-0-	98	1	621	2	N	8		205
						9	9						
10	930 X	789	-0-	-141	-0-	115	1	668	2	N	5		210
						6	9						
11	750 X	602	-0-	-148	-0-	93	1	503	2	N	5		215
						6	9						
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	N	68	231 1	52
						75	9						
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104	1	592	2	N	1		53
						1	9						
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4		57
						4	9						

 FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

09	1380 X	106	-0-	-1274	-0-	6	1	100	2	N	-0-		178
10	1302 X	748	-0-	-554	-0-	40	1	704	2	N	4		182
						4	9						
11	870 X	553	-0-	-317	-0-	52	1	495	2	N	5		187
						6	9						
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	44	1	467	2	N	8		195
						9	9						
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	12	1	132	2	N	73	186 1	82
						80	9						
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3		85
						3	9						

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

09	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	377	1	1378	2	N	-0-		180
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	462	1	1241	2	N	-0-		180
11	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	458	1	1118	2	N	-0-		180
12	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	504	1	1106	2	N	26	180 1	26
						29	9						
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	379	1	1120	2	N	4		30
						4	9						
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	366	1	1003	2	N	7		37
						8	9						

 LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	10		100
						11	9						
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	19	1	329	2	N	8		108
						9	9						
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	38	1	360	2	N	10		118
						11	9						
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	28	1	301	2	N	14		132
						15	9						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	28		160
						31	9						
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	44	1	229	2	N	15		175
						17	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247279			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004		
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

09		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	957	2	N	75	177 1 126
							83	9					
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	481	1	1085	2	N	26	152
							29	9					
11		1530 X	1258	-0-	-272	-0-	345	1	895	2	N	16	168
							18	9					
12		1581 X	1320	-0-	-261	-0-	136	1	1167	2	N	15	183
							17	9					
01		1581 X	955	-0-	-626	-0-	81	1	777	2	N	88	188 1 83
							97	9					
02		1428 X	910	-0-	-518	-0-	129	1	751	2	N	27	110
							30	9					

ETOCO, L.P.				255133									
HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 209545			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957		

09		2790 X	2491	-0-	-299	-0-	1	1	2453	2	Y	34	65 1 138
							37	9					
10		2883 X	2302	-0-	-581	-0-	209	1	2060	2	Y	30	98 1 70
							33	9					
11		2730 X	2620	-0-	-110	-0-	297	1	2262	2	Y	55	38 1 87
							61	9					
12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	688	1	4473	2	Y	104	191
							114	9					
01		3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	321	1	1837	2	Y	-0-	39 1 152
		02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	152

HEARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 214303			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848		

09		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1	1	8468	2	Y	487	279 1 475
							536	9					
10		9052 X	8395	-0-	-657	-0-	754	1	7424	2	Y	197	418 1 254
							217	9					
11		8760 X	5762	-0-	-2998	-0-	660	1	5019	2	Y	75	136 1 193
							83	9					
12		8649 X	4889	-0-	-3760	-0-	652	1	4237	2	Y	-0-	193
							738	1	4219	2	Y	163	140 1 216
01		9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	179	9					
		02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	216

WHIPP		WELL #:		1	RRCID -> 216661			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274		

09		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1632	2	111	9	N	101	183 1 179
							1376	2	123	9	N	112	291
10		1922 X	1499	-0-	-423	-0-	1227	2	122	9	N	111	182 1 220
							1317	2	112	9	N	102	322
11		1860 X	1349	-0-	-511	-0-	1024	2	72	9	N	65	188 1 199
											N	NO RPT	199
12		1643 X	1429	-0-	-214	-0-							
01		1798 X	1096	-0-	-702	-0-							
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			44
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	Y	4	23	1	25
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	Y	12	13	1	24
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	13	9	376	2	Y	-0-			24
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	235	2	Y	4	14	1	14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			14
PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10416 - 11008				
*07	2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-	43	6	214
08	1643 X	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	N	6	168	1	52
09	1410 X	930	-0-	-480	-0-	918	2	12	9	N	11			63
10	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1214	2	17	9	N	15			78
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11			89
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15			104
01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695	2	12	9	N	11			115
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			115
HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886 WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14728		PERF.11970 - 12694				
09	810 X	541	-0-	-269	-0-	374	1	167	2	N	-0-			37
10	837 X	204	-0-	-633	-0-	62	1	142	2	N	-0-			37
11	750 X	603	-0-	-147	-0-	349	1	254	2	N	-0-			37
12	775 X	487	-0-	-288	-0-	185	1	302	2	N	-0-			37
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254	1	385	2	N	-0-			37
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230	1	318	2	N	-0-			37
RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT		712336 WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047				
09	2250 X	2150	-0-	-100	-0-	2039	2	111	9	N	101	179	1	288
10	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	2107	2	106	9	N	96	178	1	206
11	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	2194	2	48	9	N	44			250
12	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1850	2	29	9	N	26			276
01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457	2	11	9	N	10			286
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			286
UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE		876500 WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514				
09	10440 X	5460	-0-	-4980	-0-	864	1	4518	3	N	71			331
10	10726 X	9621	-0-	-1105	-0-	901	1	8345	3	N	341	167	1	505
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	375	9	11882	3	N	327	513	1	319
12	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	872	1	13540	3	N	311	360	1	270
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	942	1	13428	3	N	192	177	1	285
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	360	9	12075	3	N	236	193	1	328
						940	1							
						211	9							
						867	1							
						260	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
BETHKE		WELL #:		2	RRCID -> 266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10576	-	10810	
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
09		1560 X	616	-0-	-944	-0-	96 1	500 3	N	18				42
							20 9							
10		1085 X	974	-0-	-111	-0-	91 1	844 3	N	35	19	1		58
							39 9							
11		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88 1	1205 3	N	38	59	1		37
							42 9							
12		992 X	768	-0-	-224	-0-	50 1	717 3	N	1	22	1		16
							1 9							
01		961 X	807	-0-	-154	-0-	52 1	741 3	N	13	11	1		18
							14 9							
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	29 1	410 3	N	2	7	1		13
							2 9							
WINN EXPLORATION CO., INC.				932465										
ZENGERLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227370	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10537	-	10557	
09		1560 X	988	-0-	-572	-0-	288 1	674 2	N	24				251
							26 9							
10		2604 X	2060	-0-	-544	-0-	288 1	1702 2	N	64	173	1		142
							70 9							
11		2520 X	2160	-0-	-360	-0-	234 1	1835 2	N	83				225
							91 9							
12		2604 X	914	-0-	-1690	-0-	252 1	552 2	N	100	181	1		144
							110 9							
*01		1860 X	1726	-0-	-134	-0-	288 1	1284 2	N	140	177	1		107
							154 9							
02		2016 X	105	-0-	-1911	-0-	18 1	87 2	N	-0-				107
MARSHALL (2840)				57719 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
DOHMANN		WELL #:		1	RRCID -> 188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2852	-	2854	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)				57721 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
REAVES-DYE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 186759	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5392	-	5396	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672	-	10698	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
CARMICHAEL			WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325						
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805						CNTY: GOLIAD						
GEO-GOLIAD			WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II)			57728 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DIRNETT, INC.			220847												
STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 220036		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226												
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	32	RRCID ->	079074	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	4107 - 4110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		120 #		89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		99 R		99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
11		90 #		50	-0-	-40	-0-	50	1		N	-0-			-0-
12		124 #		101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
01		124 #		95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC			250964												
OCONNOR, L. W.			WELL #:	5 C	RRCID ->	002977	COMPL. DATE	03/02/1954	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4097 - 4110			

09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	B 7	RRCID ->	153585	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4093 - 4098			

09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	A 1	RRCID ->	153797	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	4098 - 4104			

09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, L. W.			WELL #:	12	RRCID ->	266114	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4084 - 4088			

09		0 #			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)			57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226												
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	28 U	RRCID ->	049774	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5818 - 5824			

09		97 N		97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		101 N		101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11		99 N		99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
12		99 N		99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
*01		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)			57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 11		RRCID -> 145243		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5875 - 5883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)			57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226											
OCONNOR, M. E.			WELL #: 21		RRCID -> 045119		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4910 - 4930			
09	INC	G-10	99	-0-	99	200		99	2	Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
*01		308 N	108	-0-	-200	-0-		108	1	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC			250964						CNTY: REFUGIO					
OCONNOR, L. W.			WELL #: 4		RRCID -> 002990		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4925 - 4935			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W.			WELL #: 5		RRCID -> 263094		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4931 - 4948			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	73	2	30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	56	2	25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	68	2	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	55	2	9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	66	2	10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	56	2	11

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		55	RRCID ->	266668	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 4999 - 5008
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20)				57911 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 6	RRCID ->	150797	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5031 - 5035
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND)				57911 442	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		B 10	RRCID ->	188886	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4790 - 4794
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)				57911 530	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5520 - 5554
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)				57911 572	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		B 8	RRCID ->	158450	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5562 - 5570
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	122 1	364 2	N	-0-	-0-	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	161 1	589 2	N	-0-	-0-	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	159 1	450 2	N	-0-	-0-	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	133 1	375 2	N	-0-	-0-	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309 1	708 2	N	-0-	-0-	
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	230 1	610 2	N	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: REFUGIO			
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5632 - 5645
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12)		57911 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 3		RRCID -> 155077		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		57911 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 156615		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS 'B'		250964								
		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75 1	384 2	N	-0-	-0-
10	1519 N	102	-0-	-1417	-0-	95 1	1 2	N	-0-	-0-
						6 3				
11	720 N	227	-0-	-493	-0-	220 1	1 2	N	-0-	-0-
						6 3				
12	465 N	145	-0-	-320	-0-	145 1		N	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 1		N	-0-	-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A)		57911 729		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 220622		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 9		RRCID -> 188888		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4832 - 4838		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4919 - 4925
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	147288	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4907 - 4913
09	476	N	476	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-	-0-
10	1209	N	101	-0-	-1108	94	1	7	3	N	-0-	-0-
11	720	N	320	-0-	-400	310	1	1	2	N	-0-	-0-
12	496	N	201	-0-	-295	201	1			N	-0-	-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	914	1			N	-0-	-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	459	1			N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122)				57911 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		8R	RRCID ->	147722	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3557 - 3563
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)				57911 910	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:		24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3152 - 3160
09	99	N	99	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	95	1			N	-0-	-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	91	1			N	-0-	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	101	1			N	-0-	-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	88	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140)				57911 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		A 8	RRCID ->	221305	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4125 - 4130
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MARY ELLEN OCONNOR (4175)				57911 974	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
M. E. OPERATING				245867											
ST. JOHN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 059983		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 4168		- 4173		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMERALD OIL & GAS LC				250964							CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: E 4	RRCID -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 4144		- 4153		
09	1590 #	1184	-0-	-406	-0-	297	1	887	2	N	-0-				-0-
10	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	412	1	1507	2	N	-0-				-0-
11	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	431	1	1223	2	N	-0-				-0-
12	1426 #	1351	-0-	-75	-0-	353	1	998	2	N	-0-				-0-
01	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	796	1	1825	2	N	-0-				-0-
*02	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1737	2	N	-0-				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)				57911 982	ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226											
OCONNOR, MARY ELLEN				WELL #: 53	RRCID -> 130673		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4962		- 4972		
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-				-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	1			N	-0-				-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-				-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5500)				57911 985	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: 5A	RRCID -> 147980		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5502		- 5506		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.)				58133 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924											
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 3	RRCID -> 032945		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4556		- 4560		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		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

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		//CONT.//		58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410	-	2510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		4	RRCID ->	033039	COMPL. DATE	04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4602	-	4610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		22	RRCID ->	129347	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4656	-	4662	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)				58136 500	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
THOMSON-BARROW		WELL #:		4	RRCID ->	143884	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	2826	-	2836	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CALHOUN				
SONTERRA OPERATING, INC.				802302											
STATE TRACT 150		WELL #:		2	RRCID ->	216125	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9340	-	9352	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 150-1		WELL #:		1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710	-	9722	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HIGH ISLAND GAS LLC		385533												
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-	

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
HIGH ISLAND GAS LLC		385533												
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641				
09	4890 X	4377	-0-	-513	-0-	4377	2		N	-0-			-0-	
10	4464 X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2		N	-0-			-0-	
11	4410 X	3431	-0-	-979	-0-	3431	2		N	-0-			-0-	
12	4557 X	3699	-0-	-858	-0-	3699	2		N	-0-			-0-	
01	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3593	2		N	-0-			-0-	
02	4088 X	3240	-0-	-848	-0-	3240	2		N	-0-			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4304 - 4331				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)		58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
STATE TRACT 659-L NW/4		WELL #: 3 L		RRCID -> 157076		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLK 594-L (2300)		58225 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982												
S.T. 594-L (SE) UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255237		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 3110 - 3134				
09	117246	117246	-0-	-0-	-0-	8984	1	108262	2	Y	-0-		-0-	
10	106671	28207	-0-	-78464	-0-	3956	1	24251	2	Y	-0-		-0-	
11	103230	-0-	-0-	-103230	-0-					Y	-0-		-0-	
12	106671	19746	-0-	-86925	-0-	2531	1	17215	2	Y	-0-		-0-	
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076	1	71301	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231	1	64756	2	Y	-0-		-0-	

MATAGORDA BLK 594-L (2400)			58225 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.			346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 267961			COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744	
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

09		78000	25351	-0-	-52649	-0-	1941	1	23410	2	Y	-0-
10		56792 #	16802	-0-	-39990	-0-	3769	1	13033	2	Y	-0-
11		54960 #	22374	-0-	-32586	-0-	8526	1	13848	2	Y	-0-
12		36549 #	18293	-0-	-18256	-0-	6224	1	12069	2	Y	-0-
01		30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701	1	13506	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	11964	-0-	11964	11964	1350	1	10614	2	Y	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600)			58225 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.			346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254937			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)			58313 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.			788557									
LA QUE SE FUE			WELL #: 1		RRCID -> 148202			COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)			58429 183		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.			WELL #: 7		RRCID -> 119772			COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59			WELL #: 1		RRCID -> 128647			COMPL. DATE 12/04/1995			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400	
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			Y	-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			Y	-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-

TRAYLOR, MAUDE A			WELL #: 1		RRCID -> 225770			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764	
09	10140	X	7559	-0-	-2581	-0-	7415	2	144	9	N	179
10	10478	X	7189	-0-	-3289	-0-	7027	2	162	9	N	57
11	10110	X	6899	-0-	-3211	-0-	6750	2	149	9	N	48
12	10044	X	7946	-0-	-2098	-0-	7805	2	141	9	N	122
01	9672	X	7905	-0-	-1767	-0-	7753	2	152	9	N	63
*02	DLQ	G-10	7224	-0-	7224	7224	7081	2	143	9	N	192

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

09	810 N	798	-0-	-12	-0-	80	1	689	2	Y	26	32	1	29
						29	9							
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	111	1	800	2	Y	31	31	1	29
						34	9							
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	385	1	752	2	Y	21	15	1	35
						23	9							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	393	1	789	2	Y	28	41	1	22
						31	9							
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	Y	39	26	1	35
						43	9							
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	351	1	704	2	Y	40	31	1	44
						44	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	67	1	574	2	Y	27	32	1	30
						30	9							
10	1085 N	798	-0-	-287	-0-	93	1	674	2	Y	28	31	1	27
						31	9							
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	338	1	661	2	Y	23	14	1	36
						25	9							
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	350	1	703	2	Y	31	42	1	25
						34	9							
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	358	1	750	2	Y	32	28	1	29
						35	9							
02	DLQ G-10	995	-0-	995	995	318	1	638	2	Y	35	26	1	38
						39	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

09	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2177	2	Y	42	48	1	47
						46	9							
10	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	295	1	2131	2	Y	61	51	1	57
						67	9							
11	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	251	1	2989	2	Y	59	30	1	86
						65	9							
12	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	271	1	3083	2	Y	49	96	1	39
						54	9							
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	249	1	2786	2	Y	63	46	1	56
						69	9							
02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	249	1	2684	2	Y	56	49	1	63
						62	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884										COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790				
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	

09	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	234	1	2008	2	Y	105	125	1	116
						116	9							
10	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	298	1	2151	2	Y	107	123	1	100
						118	9							
11	2700 X	2291	-0-	-409	-0-	170	1	2027	2	Y	85	53	1	132
						94	9							
12	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	177	1	2006	2	Y	142	162	1	112
						156	9							
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128	1	137
						168	9							
02	DLQ G-10	2394	-0-	2394	2394	187	1	2011	2	Y	178	121	1	194
						196	9							

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312										COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216				
09	4620 X	3005	-0-	-1615	-0-	309	1	2651	2	Y	41	47	1	45
						45	9							
10	4774 X	2017	-0-	-2757	-0-	237	1	1710	2	Y	64	49	1	60
						70	9							
11	4620 X	2322	-0-	-2298	-0-	176	1	2098	2	Y	44	31	1	73
						48	9							
12	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	305	1	3469	2	Y	73	88	1	58
						80	9							
01	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	292	1	3263	2	Y	76	66	1	68
						84	9							
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	250	1	2690	2	Y	128	60	1	136
						141	9							

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC WELL #: 836010 8 RRCID -> 233750										COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276				
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	N	158	147	1	22
						174	9							
10	3131 X	257	-0-	-2874	-0-	7	1	242	2	N	7	9	1	20
						8	9							
11	3030 X	20	-0-	-3010	-0-	1	1	19	2	N	-0-			20
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	2	N	152	130	1	42
						167	9							
*01	2108 X	1616	-0-	-492	-0-	48	1	1344	2	N	204	198	1	48
						224	9							
*02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT			48

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224										COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990				
09	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	201	1	7503	2	N	79	73	1	15
						87	9							
10	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	173	1	5694	2	N	-0-			15
11	6210 X	5676	-0-	-534	-0-	198	1	5478	2	N	-0-			15
12	6138 X	4117	-0-	-2021	-0-	137	1	3980	2	N	-0-			15
						105	1	2941	2	N	-0-			15
*01	8060 X	3046	-0-	-5014	-0-					N	NO RPT			15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010														
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9										RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696
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

09	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	152	1	5675	2	N	314	289	1	180
						345	9							
10	6851 X	4769	-0-	-2082	-0-	134	1	4430	2	N	186	331	1	35
						205	9							
11	6630 X	3238	-0-	-3392	-0-	106	1	2939	2	N	175	206	1	4
						193	9							
12	6851 X	2178	-0-	-4673	-0-	68	1	1964	2	N	133	113	1	24
						146	9							
*01	6417 X	1932	-0-	-4485	-0-	62	1	1743	2	N	115	114	1	25
						127	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10										RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054
09	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	73	1	2727	2	N	41	38	1	53
						45	9							
10	3100 X	1567	-0-	-1533	-0-	46	1	1507	2	N	13	18	1	48
						14	9							
11	3000 X	1112	-0-	-1888	-0-	39	1	1073	2	N	-0-			48
						24	1	703	2	N	-0-			48
12	3100 X	727	-0-	-2373	-0-	24	1			N	-0-			48
											-0-			48
*01	3100 X	330	-0-	-2770	-0-	11	1	319	2	N	-0-			48
											-0-			48
*02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			48

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2										RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326 - 10538
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	299	1	1927	2	N	89			142
						98	9							
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	310	1	2689	2	N	73	178	1	37
						80	9							
11	2280 X	2221	-0-	-59	-0-	300	1	1835	2	N	78			115
						86	9							
12	2356 X	2189	-0-	-167	-0-	310	1	1794	2	N	77	175	1	17
						85	9							
*01	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	310	1	1732	2	N	119			136
						131	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1										RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH 15302	PERF.10242 - 10274
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	114	1	1324	2	N	31			152
						34	9							
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	19			171
						21	9							
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	107	1	1259	2	N	50			221
						55	9							
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	103	1	1021	2	N	68	173	1	116
						75	9							
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	N	32			148
						35	9							
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			148

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2										RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10430 - 10468
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427													
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

09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	47	172 1	92
						52	9						
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	54		146
						59	9						
11	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	101	1	1062	2	N	28		174
						31	9						
12	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	98	1	1021	2	N	12		186
						13	9						
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	31		217
						34	9						
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT		217

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712													
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	127	1	1760	2	N	106		176
						117	9						
10	2294 N	1602	-0-	-692	-0-	113	1	1433	2	N	51	179 1	48
						56	9						
11	1680 N	1152	-0-	-528	-0-	75	1	988	2	N	81		129
						89	9						
12	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	135	1	1652	2	N	86		215
						95	9						
*01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	75	181 1	109
						83	9						
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT		109

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673													
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2309	2	N	82	178 1	92
						90	9						
10	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	139	1	2104	2	N	82		174
						90	9						
11	2400 N	2120	-0-	-280	-0-	136	1	1904	2	N	73	179 1	68
						80	9						
12	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	150	1	1633	2	N	80		148
						88	9						
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	130	1	1640	2	N	72		220
						79	9						
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT		220

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724													
09	1380 X	699	-0-	-681	-0-	9	1	612	2	N	71		131
						78	9						
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1478	2	N	82		213
						90	9						
11	1440 X	1290	-0-	-150	-0-	17	1	1197	2	N	69	184 1	98
						76	9						
12	1488 X	1169	-0-	-319	-0-	20	1	1081	2	N	62		160
						68	9						
*01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	70		230
						77	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		230

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	45	RRCID ->	256605	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	12001	PERF. 7716 - 8332
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
09	6508	6508	-0-	-0-	-0-	675	1	5796	2	123
10	6039	6039	-0-	-0-	-0-	37	9	5246	2	184
11	6656	6656	-0-	-0-	-0-	726	1	24	9	206
12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	67	9	56	9	257
01	7175	7175	-0-	-0-	-0-	6632	2	48	9	114
*02	6614	6614	-0-	-0-	-0-	6183	2	6498	2	141
						7127	2			
						86	1			
						30	9			

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	6	RRCID ->	046118	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7183 - 7191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7490 - 7508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7974 - 8000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710 - 7782
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		
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	44 9	192 2	Y	40	48 1	44
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29 1	48 9	206 2	Y	44	47 1	41
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	97 1	37 9	189 2	Y	34	21 1	54
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	126 1	52 9	253 2	Y	47	63 1	38
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	119 1	54 9	250 2	Y	49	43 1	44
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	105 1	57 9	210 2	Y	52	39 1	57

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336				CNTY: CALHOUN				
STATE TRACT 77		WELL #:		1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8335 - 8340
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)				58429 749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		918475								
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	8050 - 8060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010								
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499 - 10511
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5205 - 5220
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	141 1	10 2	N	28	28 1		17
						31 9						
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	156 1	20 2	N	31	44 1		4
						34 9						
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	176 1	19 2	N	28	27 1		5
						31 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	283 1	30 2	Y	35	34 1		28
						39 9						
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	418 1	52 2	Y	35	51 1		12
						39 9						
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	603 1	40 2	Y	34	41 1		5
						37 9						
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	313 1	39 2	Y	35	29 1		11
						39 9						
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	428 1	34 2	Y	42	38 1		15
						46 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

09	3000 N	3712	-0-	712	712	356 1	3356 2	Y	-0-			25
10	2983 N	2271	-0-	-712	-0-	393 1	1878 2	Y	-0-			25
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	186 1	290 2	Y	-0-	25 1		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	296 1	615 2	Y	-0-			-0-
*01	736	736	-0-	-0-	-0-	311 1	425 2	Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976															
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718															

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086															

09	538 N	538	-0-	-0-	-0-		8	1	302	2	Y	207	193	1	22
							228	9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-		9	1	306	2	Y	225	242	1	5
							248	9							
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-		11	1	300	2	Y	211	205	1	11
							232	9							
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-		8	1	241	2	Y	203	168	1	46
							223	9							
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		8	1	213	2	Y	243	237	1	52
							267	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			52

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692															

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032															

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7760		- 7790				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1303		RRCID -> 158421		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 5179		- 5186				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200		- 5205				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5191		- 5210				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6322		- 6328				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	416	1			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	403	417	1			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	241	1			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	388	402	1			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	388	434	1			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	115	1			30
MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
GAYLE, ALBERTA (MFMU)		WELL #: 908		RRCID -> 201442		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5186		- 5194				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		//CONT.//		58449 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
BONNOT, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	138303	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5182 - 5190				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAURBRO (PRITCHETT)				58449 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC				452996											
STRAUSS, MIKE		WELL #:		10	RRCID ->	189446	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4150 - 4157				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STRAUSS		WELL #:		24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 4570 - 4590				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAURBRO (5530)				58449 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC				452996											
ALBERTA GAYLE		WELL #:		11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5565 - 5568				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MAURBRO (5620 SAND)				58449 819	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC				452996											
STRAUSS, MIKE		WELL #:		20 F	RRCID ->	187959	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5600 - 5602				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MAURITZ (5700)				58469 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FREDCO				284921											
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	074620	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467							
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
MATULA, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 221314		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420							
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				84
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-				84
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				84
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-				84
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				84
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181							
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				48
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				48
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				48
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-				48
01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-				48
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106							
09	5070 X	4804	-0-	-266	-0-	4787	2	17	9	N	15				35
10	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	4676	2	19	9	N	17				52
11	5010 X	4750	-0-	-260	-0-	4729	2	21	9	N	19				71
12	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4498	2	23	9	N	21				92
01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78	1		41
*02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5776	2	15	9	N	14				55

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		2970 X	1339	-0-	-1631	-0-	112 1	1194 2		N	30			100
							33 9							
10		3069 X	268	-0-	-2801	-0-	50 1	203 2		N	14			114
							15 9							
11		2910 X	68	-0-	-2842	-0-	14 1	54 2		N	-0-			114
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			114
01		2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30 1	185 2		N	-0-			114
*02		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	113 1	1165 2		N	-0-			114

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198			
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO.				458825		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT				10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196			
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	98 1	3186 2		Y	25			52
							28 9							
10		3658 X	3428	-0-	-230	-0-	101 1	3292 2		Y	32			84
							35 9							
11		4080 X	3420	-0-	-660	-0-	101 1	3264 2		Y	50	134 1		-0-
							55 9							
12		4216 X	3472	-0-	-744	-0-	103 1	3336 2		Y	30	30 1		-0-
							33 9							
*01		4216 X	3837	-0-	-379	-0-	115 1	3722 2		Y	-0-			-0-
*02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100 1	3245 2		Y	76	76 1		-0-
							84 9							

SULLIVAN UNIT				458825		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT				8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048			
09		3000 N	1780	-0-	-1220	4847	51 1	1639 2		Y	82	67 1		120
							90 9							
10		3100 N	1669	-0-	-1431	3416	47 1	1535 2		Y	79	28 1		171
							87 9							
11		3000 N	1660	-0-	-1340	2076	47 1	1534 2		Y	72	65 1		178
							79 9							
12		3100 N	1751	-0-	-1349	727	50 1	1618 2		Y	75	62 1		191
							83 9							
*01		2647 N	1920	-0-	-727	-0-	52 1	1684 2		Y	167	273 1		85
							184 9							
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	43 1	1387 2		Y	83	80 1		88
							91 9							

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KIDD PRODUCTION CO. //CONT.// 458825												
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-		22 1	718 2	Y	50	50 1
								55 9				-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-		19 1	605 2	Y	50	50 1
								55 9				-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ACOCK OPERATING LIMITED 003596												
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707												
09	2550	X	1867	-0-	-683	-0-		1808 2	59 9	N	54	181 1
10	2635	X	1885	-0-	-750	-0-		1835 2	50 9	N	45	99
11	2010	X	1311	-0-	-699	-0-		1266 2	45 9	N	41	140
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-		2312 2	61 9	N	55	195
01	1922	X	1059	-0-	-863	-0-		1022 2	37 9	N	34	229
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-		2328 2	44 9	N	40	172 1
												97

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680												
09	690	X	649	-0-	-41	-0-		636 2	13 9	N	12	59
10	713	X	666	-0-	-47	-0-		652 2	14 9	N	13	72
11	648	X	648	-0-	-0-	-0-		634 2	14 9	N	13	85
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-		667 2	15 9	N	14	99
01	682	X	586	-0-	-96	-0-		562 2	24 9	N	22	95 1
02	616	X	578	-0-	-38	-0-		564 2	14 9	N	13	39

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
	PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - P & A 03-01-13											

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PAWLK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

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
09	1650 X	1211	-0-	-439	-0-	104	1	1107	2	N	-0-				102
10	1364 X	884	-0-	-480	-0-	174	1	710	2	N	-0-				102
11	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	218	1	879	2	N	-0-				102
12	1240 X	48	-0-	-1192	-0-	32	1	16	2	N	-0-				102
01	1240 X	130	-0-	-1110	-0-	18	1	112	2	N	-0-				102
02	1120 X	713	-0-	-407	-0-	63	1	650	2	N	-0-				102

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

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
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	26				108
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	33				141
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	26	1	839	2	Y	54	48	1		147
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	35	152	1		30
*01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	132				162
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-	102	1		60

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

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
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	125	125	1		-0-
10	899 X	631	-0-	-268	-0-	14	1	452	2	Y	150	150	1		-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	22	1	740	2	Y	125	125	1		-0-
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	125	125	1		-0-
*01	1085 X	748	-0-	-337	-0-	20	1	673	2	Y	50	50	1		-0-
*02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	Y	50	50	1		-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y		RRCID -> 223255		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350			
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
09	9240 X	7690	-0-	-1550	-0-	580	1	7015	2	N	86		316
10	9548 X	1461	-0-	-8087	-0-	460	1	993	2	N	7	178 1	145
11	9240 X	450	-0-	-8790	-0-	340	1	106	2	N	4		149
12	8928 X	1499	-0-	-7429	-0-	620	1	879	2	N	-0-		149
01	8928 X	1159	-0-	-7769	-0-	400	1	758	2	N	1		150
*02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	560	1	1922	2	N	19		169

COLUMBUS ENERGY, LLC		DUTY, H.O. GAS UNIT		169313		RRCID -> 129327		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.		HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		541739		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264			
09	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	199	1	2148	2	N	97		202
10	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	177	1	1993	2	N	125	185 1	142
11	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	163	1	1917	2	N	55		197
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	180	1	1749	2	N	8		205
01	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	199	1	1549	2	N	20		225
02	2296 X	1920	-0-	-376	-0-	153	1	1721	2	N	42	189 1	78

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	491	1	5298	2	N	8		167
10	6603 X	6596	-0-	-7	-0-	536	1	6025	2	N	32		199
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	527	1	6194	2	N	11		210
12	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	533	1	5162	2	N	10		220
01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	514	1	3988	2	N	7		227
02	DLQ G-10	6016	-0-	6016	6016	491	1	5512	2	N	12		239

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5100	4811	-0-	-289	-0-	481	1	4230	2	Y	91	82	1	117
10	5270	5022	-0-	-248	-0-	100	9	4390	2	Y	124	92	1	149
11	5100	4959	-0-	-141	-0-	136	9	4384	2	Y	94	98	1	145
12	5208 #	4272	-0-	-936	-0-	472	1	87	9	Y	79	95	1	129
01	5208 #	3665	-0-	-1543	-0-	103	9	3226	2	Y	75	83	1	121
02	4620 #	4151	-0-	-469	-0-	83	9	3647	2	Y	78	83	1	116
						418	1							
						86	9							

MAXINE, EAST (9700)
ACOCK OPERATING LIMITED
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
003596
WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)
KEBO OIL & GAS, INC.
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 #	758	-0-	-562	-0-	738	2	20	9	N	18			297
10	992 #	734	-0-	-258	-0-	690	2	44	9	N	40	167	1	170
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1024	2	32	9	N	29			199
12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2721	2	44	9	N	40			239
01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188	2	35	9	N	32			271
*02	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21			292

MAXINE, E. (10,000)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4821	4821	-0-	-0-	-0-	481	1	4235	2	Y	95	82	1	117
10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	105	9	4305	2	Y	119	90	1	146
11	4285	4285	-0-	-0-	-0-	486	1	3803	2	Y	65	85	1	126
12	3624	3624	-0-	-0-	-0-	131	9	70	9	Y	64	81	1	109
01	4124	4124	-0-	-0-	-0-	410	1	3597	2	Y	118	92	1	135
02	4124 #	4431	-0-	307	307	72	9	3898	2	Y	78	89	1	124
						447	1							
						86	9							

MAXINE, NE (8000)
MAGNUM PRODUCING, LP
LINDHOLM, CHARLES

58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
521516
WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (FRIO 6530)		58693 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNITED OPERATING, LLC		877448										
DAHLSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 094863		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 6532 - 6535		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023										
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584		
09	4620	X	3486	-0-	-1134	-0-	3486	2	N	-0-		-0-
10	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3996	2	N	-0-		-0-
11	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	2	N	-0-		-0-
12	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2	N	-0-		-0-
01	3999	X	3452	-0-	-547	-0-	3452	2	N	-0-		-0-
02	3612	X	3177	-0-	-435	-0-	3177	2	N	-0-		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981										
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (3650)		58693 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 147360		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (4600)		58693 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 20 H		RRCID -> 089245		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS		809930		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 198568		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15200 - 15336	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236								
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894	- 8902
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
09	23400 X	10081	-0-	-13319	-0-	9989 3	92 9	N	84	176 1		59
10	20460 X	8092	-0-	-12368	-0-	7967 3	125 9	N	114	11 8		162
11	19800 X	10123	-0-	-9677	-0-	10007 3	116 9	N	105	178 1	14 8	75
12	16368 X	10521	-0-	-5847	-0-	10448 3	73 9	N	66	3 8		138
01	14539 X	9484	-0-	-5055	-0-	9441 3	43 9	N	39	5 8		172
02	9408 X	4231	-0-	-5177	-0-	4179 3	52 9	N	47			219

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH	16122	PERF.14775	- 15494
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 194120		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH	17507	PERF.12784	- 12819
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH	15675	PERF.14980	- 15294
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358	- 15370
09	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 2		N	-0-			49
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			49
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			49
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			49
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			49
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			49

HARING		WELL #:		1	RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602	- 15781
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552												
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	10	11	12	01	02							
09		450 X	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	40
10		403 X	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	40
11		390 X	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	40
12		310 X	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	40
01		279 X	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	40
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697												
09		1680 X	889	-0-	-791	-0-	858	2	31	9	N	495
10		1736 X	1318	-0-	-418	-0-	1235	2	83	9	N	570
11		1680 X	856	-0-	-824	-0-	773	2	83	9	N	645
12		1302 X	696	-0-	-606	-0-	641	2	55	9	N	559
01		1302 X	544	-0-	-758	-0-	501	2	43	9	N	598
02		1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	598

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552												
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420												
09		1560	2750	-0-	1190 B	16059	2739	2	11	9	N	171
10		1612	3025	-0-	1413 B	17472	2984	2	41	9	N	208
11		1560	2943	-0-	1383 B	18855	2898	2	45	9	N	249
12		2553	2553	-0-	-0-	18855	2511	2	42	9	N	242
01		1976	1976	-0-	-0-	18855	1930	2	46	9	N	284
02		1456	NO RPT	-0-	-1456	17399					N	284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER)		//CONT.//		59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION				027200								
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (1900)				59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	1892 - 1902
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		027200													
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593							
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OCOONOR		WELL #: 57		RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 116		RRCID -> 070761		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	2564 - 2567
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
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	313 1	39 2	N	-0-		-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 2	N	-0-		-0-
11		600 N	401	-0-	-199	-0-	33 1	368 2	N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	N	-0-		-0-
*01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	147 1	283 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
09		1500	1120	-0-	-380	-0-	997 1	123 2	N	-0-		-0-
10		1620	1620	-0-	-0-	-0-	311 1	1309 2	N	-0-		-0-
11		1500	1159	-0-	-341	-0-	96 1	1063 2	N	-0-		-0-
12		1763	1763	-0-	-0-	-0-	186 1	1577 2	N	-0-		-0-
*01		1550	1511	-0-	-39	-0-	517 1	994 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
HUFF GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	139759	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	2599 - 2603
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		511	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364												
MARBERRY "B"			WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	1790 - 2536			
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010												
MCFADDIN			WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888 - 2893			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN			WELL #:	146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901 - 2906			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN			WELL #:	153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010												
MCFADDIN			WELL #:	141	RRCID ->	043457	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	1925 - 1935			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN			WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006			
09	2280 #	1102	-0-	-1178	-0-	981	1	121	2	N	-0-				-0-
10	2325 #	1405	-0-	-920	-0-	270	1	1135	2	N	-0-				-0-
11	2250 #	987	-0-	-1263	-0-	82	1	905	2	N	-0-				-0-
12	2325 #	1568	-0-	-757	-0-	165	1	1403	2	N	-0-				-0-
*01	1984 #	1831	-0-	-153	-0-	626	1	1205	2	N	-0-				-0-
*02	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #:	17	RRCID ->	145851	COMPL. DATE	12/21/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3110 - 3115
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN			WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364									
FAGAN			WELL #:	4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	3190 - 4080
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAGAN			WELL #:	32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	4010 - 4040
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAGAN			WELL #:	33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #:	115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3182 - 3192
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3333 - 3338	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3492	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598	
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
09	1290	X	642	-0-	-648	-0-	572 1	70 2	N	-0-		-0-
10	1271	X	1131	-0-	-140	-0-	217 1	914 2	N	-0-		-0-
11	1350	X	522	-0-	-828	-0-	43 1	479 2	N	-0-		-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	276 1	2339 2	N	-0-		-0-
*01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	539 1	1037 2	N	-0-		-0-
*02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID ->	149137	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3968 - 3972	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (4800)		59371 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 3		RRCID -> 185223		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 175		RRCID -> 161085		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 251427		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364								
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364								
FAGAN "A"				WELL #: A 4	RRCID -> 253009	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 5493	PERF. 5447	- 5452			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN C				WELL #: 16	RRCID -> 270976	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5398	- 5402			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT	-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN				WELL #: 1062	RRCID -> 207118	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5505	- 5508			
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MC FADDIN				WELL #: 1069	RRCID -> 207458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5532	- 5537			
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5510)				59371 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN				WELL #: 20	RRCID -> 263017	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5502	- 5506			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

MCFADDIN (5600)				59371 884	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION				027200								
MCFADDIN, J.A. "A"				WELL #: 41	RRCID -> 225876	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5660	- 5663			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MC FADDIN		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN		WELL #: 21		RRCID -> 267319		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658				
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-			30
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			30
11	2670 X	1792	-0-	-878	-0-	1792	2	N	-0-			30
12	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	48	1	2578 2	N	-0-		30
01	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	745	1	1583 2	N	-0-		30
02	2492 X	1673	-0-	-819	-0-	24	1	1649 2	N	-0-		30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754				
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
09	7860	3337	-0-	-4523	-0-	2971 1	366 2	N	-0-			-0-
10	3759 R	3759	-0-	-0-	-0-	722 1	3037 2	N	-0-			-0-
11	5790 #	3641	-0-	-2149	-0-	301 1	3340 2	N	-0-			-0-
12	5983 #	278	-0-	-5705	-0-	29 1	249 2	N	-0-			-0-
*01	5363 #	3070	-0-	-2293	-0-	1050 1	2020 2	N	-0-			-0-
*02	3388 #	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690				
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
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	284 1	31 2	Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	82 1	18 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237				
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
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
WOMACK, W.			WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615		
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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725)			59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN, A.M.			WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)			59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 62 U		RRCID -> 153223		COMPL. DATE 02/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 3728 - 3734		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-			WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)			59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		//CONT.//		59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752						
MCFADDIN -B-		WELL #:		1U	RRCID -> 150730	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4250	- 4254	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		62-L	RRCID -> 152623	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 6505	PERF. 4152	- 4161	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN -A-		WELL #:		24 E	RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	- 4828	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	- 4906	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.				862562						
MCCAN		WELL #:		R 1 C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5122	- 5126	
09		0 W	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (5000)				59373 290	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
STACY, A. D. INC.				810935						
KOLIBA		WELL #:		1	RRCID -> 140432	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	- 5000	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -B-		WELL #: 1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
TOP OP, L.L.C.		862562							
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
WOMACK, J. Y.		WELL #:	1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5186 - 5190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5156 - 5468		
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328		
09		11070 #	3644	-0-	-7426	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
10		10633 #	4136	-0-	-6497	-0-	4136 2		N	-0-			-0-
11		8250 #	4485	-0-	-3765	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
12		4123 #	3481	-0-	-642	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
01		3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)		59373 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCANN, CARRIZO		WELL #:	3	RRCID ->	178232	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5156 - 5174		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCAN		WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5404 - 5406		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		//CONT.//		862562								
MCCAN		WELL #:		R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5432 - 5436	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4770 - 4800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5163 - 5165	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5550)				59373 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
TEXAS GULF PROD. CO.				846090								
LINVILLE, OSCAR		WELL #:		3 I	RRCID ->	002849	COMPL. DATE	08/14/1962	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5606 - 5620	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN A		WELL #:		A 71	RRCID ->	251460	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664 - 5670	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	731				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	731				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	731				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	731				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		T 4	RRCID ->	230247	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6339	PERF. 5582 - 5584	
09	DLQ G-10	6160	-0-	6160	54628	6160	2		N	-0-		-0-
10	61854 X	7226	-0-	-54628		7226	2		N	-0-		-0-
11	7314 X	7314	-0-			7314	2		N	-0-		-0-
12	7441 X	7441	-0-			7441	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945					N	NO RPT		-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660					N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		//CONT.//		862562								
MCCAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	253259	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5597 - 5602	
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 47	RRCID ->	111418	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5656 - 5664	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		T 6	RRCID ->	253269	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5733 - 5735	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AGOIL, INC.				008725								
BAUER		WELL #:		1	RRCID ->	089414	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6253 - 6256	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 72	RRCID ->	250049	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6136 - 6143	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (4510)		59375 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
DHB		WELL #: 4R		RRCID -> 245944		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MCFADDIN, NW. (4600)		59375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 43		RRCID -> 056733		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

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	EOM BALANCE
09	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

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	EOM BALANCE
09	510 #	258	-0-	-252	-0-	239	2	19	9	N	17				85
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	326	2	31	9	N	28				113
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	314	2	29	9	N	26				139
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	233	2	24	9	N	22				161
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	313	2	26	9	N	24	161	1		24
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	290	2	25	9	N	23				47

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857							
RAMSEY, GRACE		WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3292 - 4392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400 PERF.12316 - 12422
09	1140	26	-0-	-1114	-0-	26	2	N	-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	2	N	-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265034	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5431 - 5436
09	6141	6141	-0-	-0-	-0-	6063	2	78 9 N	71 122 1 68
10	6169	3363	-0-	-2806	-0-	3285	2	78 9 N	71 139
11	5970	569	-0-	-5401	-0-	273	1	222 2 N	67 178 1 28
12	6169	387	-0-	-5782	-0-	218	1	159 2 N	9 37
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263	1	116 2 N	32 69
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26	1	65 2 N	29 98

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #:	1	RRCID ->	116318	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952 PERF. 5651 - 5653
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502 PERF. 3020 - 3024
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008 - 3014			
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

MALONE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	245928	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 2988 - 2996			
09	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	44	1	6629	2	N	-0-			113
10	6448	X	3995	-0-	-2453	-0-	23	1	3972	2	N	-0-			113
11	4530	X	481	-0-	-4049	-0-	3	1	478	2	N	-0-			113
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			113
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			113
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-			113

EDWARDS				WELL #:	3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 3019 - 3025			
09	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	223	1	1378	2	N	-0-			24
10	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	176	1	1675	2	N	-0-			24
11	1770	X	1551	-0-	-219	-0-	168	1	1383	2	N	-0-			24
12	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	175	1	1342	2	N	-0-			24
01	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	169	1	1244	2	N	-0-			24
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	135	1	1177	2	N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142 - 3146			
09	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	30	1	4458	2	N	2			13
10	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	26	1	4325	2	N	-0-			13
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	41	1	6228	2	N	-0-			13
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	41	1	5584	2	N	-0-			13
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	55	1	9006	2	N	-0-			13
*02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	37	1	8157	2	N	-0-			13

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231 - 3235			
09	4980	#	3405	-0-	-1575	-0-	22	1	3383	2	N	-0-			-0-
10	4526	#	3550	-0-	-976	-0-	21	1	3529	2	N	-0-			-0-
11	4140	#	4018	-0-	-122	-0-	27	1	3991	2	N	-0-			-0-
12	4278	#	3240	-0-	-1038	-0-	24	1	3216	2	N	-0-			-0-
01	4278	#	2458	-0-	-1820	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			-0-
*02	3932	R	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3911	2	N	3			3

MEDIO CREEK (3800)				60198 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3798 - 3814			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
MEGO RESOURCES, LLC		559362											
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
EDWARDS		559362											
WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251							
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
09	7393 X	7393	-0-	-0-	B	-0-	1029	1	6358	2	N	5	99
10	12007 X	12007	-0-	-0-	B	-0-	1138	1	10862	2	N	6	105
11	10207 X	10207	-0-	-0-	B	-0-	1102	1	9101	2	N	4	109
12	9847 X	9847	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	8705	2	N	3	112
01	9444 X	9444	-0-	-0-	B	-0-	1129	1	8309	2	N	5	117
*02	10051 X	10051	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	9016	2	N	3	120

MEDIO CREEK (4380)		60198 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MEGO RESOURCES, LLC		559362											
SASSER		WELL #: 6		RRCID -> 263059		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4378 - 4390					
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
09	840 #	463	-0-	-377	-0-	81	1	382	3	N	-0-		25
10	868 #	655	-0-	-213	-0-	104	1	551	3	N	-0-		25
11	750 #	703	-0-	-47	-0-	70	1	633	3	N	-0-		25
12	775 #	519	-0-	-256	-0-	83	1	436	3	N	-0-		25
01	775 #	168	-0-	-607	-0-	16	1	152	3	N	-0-		25
02	644 #	25	-0-	-619	-0-	12	1	13	3	N	-0-		25

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788					
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013 - P&A 03-06-2013													

MELON CREEK		60364 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMAS O'CONNOR 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 182449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5756 - 5841					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MELON CREEK		//CONT.//		60364 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS O'CONNOR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	250850	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5678 - 5692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MELON CREEK (5870)				60364 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	270895	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5876 - 5903		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					10/01 ->	2044								
*10	7410	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	33 1		12

MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.				604295										
ELS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A		
09	600 N	103	-0-	-497	-0-	103 1				N	-0-			125
10	775 N	103	-0-	-672	-0-	103 1				N	-0-			125
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2				N	-0-			125
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2				N	-0-			125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2				N	-0-			125
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2				N	-0-			125

MELROSE (9500)				60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BLUNTZER		WELL #:		1	RRCID ->	200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF.	9588 - 9650		
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			109
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			109
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			109
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

MELROSE, E. (PETTUS)				60379 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320										
KARNEI, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	111980	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4520 - 4524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY		040797		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		531085		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	60	1	4246	2	N	122	167	1	20
						134	9							
10	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	60	1	3816	2	N	30			50
						33	9							
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	60	1	2345	2	N	20			70
						22	9							
12	4030 X	1422	-0-	-2608	-0-	40	1	1365	2	N	15			85
						17	9							
01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40	1	1795	2	N	15			100
						17	9							
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40	1	1972	2	N	10			110
						11	9							

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
HARKINS & COMPANY, ETAL DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		357120		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. FARRIS GAS UNIT		147715		WELL #: 1		RRCID -> 198737		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9698 - 9740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-			110	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110	

FARRIS GAS UNIT		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T. A.		147715		WELL #: 2		RRCID -> 202861		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 10246 - 10257	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23	

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		//CONT.//		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886														
KORNFUEHRER		WELL #:		2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785								
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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORITZ-WENDEL		WELL #:		1		RRCID -> 249299		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726								
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	120	233	1			-0-

MORITZ-WENDEL		WELL #:		3		RRCID -> 250814		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671								
09		429	X	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-					102
10		475	X	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-					102
11		330	X	316	-0-	-14	B	-0-	316	2		N	-0-					102
12		434	X	255	-0-	-179	B	-0-	255	2		N	-0-					102
01		465	X	175	-0-	-290	B	-0-	175	2		N	-0-					102
02		420	X	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	34	136	1			-0-

GREEN-MAEKER		WELL #:		2		RRCID -> 261420		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835								
09		1080	X	400	-0-	-680	B	-0-	400	2		N	-0-					37
10		1116	X	259	-0-	-857	B	-0-	259	2		N	-0-					37
11		1080	X	169	-0-	-911	B	-0-	169	2		N	-0-					37
12		744	X	602	-0-	-142	B	-0-	602	2		N	-0-					37
01		744	X	11	-0-	-733	B	-0-	11	2		N	-0-					37
02		364	X	-0-	-0-	-364	B	-0-				N	-0-					37

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)		60935 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ABACO OPERATING, LLC		000894																
CHALOUPKA		WELL #:		1		RRCID -> 267874		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828								
09		7471	R	7471	-0-	-0-		-0-	240	1	7119	3	N	102				186
									112	9								
10		8618	#	8520	-0-	-98		-0-	248	1	8139	3	N	121	180	1		127
									133	9								
11		8340	#	6029	-0-	-2311		-0-	240	1	5721	3	N	62				189
									68	9								
12		8618	#	5065	-0-	-3553		-0-	248	1	4756	3	N	55	180	1		64
									61	9								
01		8525	#	5438	-0-	-3087		-0-	248	1	5128	3	N	56				120
									62	9								
02		5796		NO RPT	-0-	-5796		-0-					N	NO RPT				120

OIL AND GAS DIVISION

Meyersville, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770										
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983				
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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Meyersville, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770										
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Meyersville, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770										
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216				
09	300 X	207	-0-	-93	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
11	210 X	37	-0-	-173	-0-	37	3	N	-0-			-0-
12	217 X	112	-0-	-105	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	403 X	31	-0-	-372	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

Meyersville, East (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

Meyersville, North (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			160
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451 2	9 9	N	8	191 1	7 8	172
10	744 N	460	-0-	-284	-0-	460 2		N	-0-			172
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239 2		N	-0-			172
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	2			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			174

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

09	270 #	255	-0-	-15	-0-	50 1	205 2	N	-0-			33
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	77 1	325 2	N	-0-			33
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	33 1	143 2	N	-0-			33
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	59 1	244 2	N	-0-			33
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	27 1	115 2	N	80			113
						88 9						
02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39 1	157 2	N	-0-			113

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11928 - 11960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12022 - 12040

09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	N	-0-	60
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	161	1	678	2	N	-0-	60
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	88	1	382	2	N	-0-	60
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	598	2	N	-0-	60
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	85	1	360	2	N	-0-	60
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	N	-0-	60

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 10284 - 10294

09	4500	3945	-0-	-555	-0-	408	1	3482	2	Y	50	88	1	55
10	5028	5028	-0-	-0-	-0-	519	1	4431	2	Y	71	110	1	16
11	8343	8343	-0-	-0-	-0-	870	1	7420	2	Y	48			64
12	7511	7511	-0-	-0-	-0-	783	1	6678	2	Y	45			109
01	8644	8644	-0-	-0-	-0-	903	1	7697	2	Y	40	120	1	29
*02	8543	8543	-0-	-0-	-0-	893	1	7617	2	Y	30			59

MIKESKA (10500)			61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
VISTATEX ENERGY LLC			886279									
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585
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	
09	2550 X	1831	-0-	-719	-0-	189 1	1616 2	Y	24	43 1	26	
10	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	26 9	1634 2	Y	22	33 1	15	
11	3000 X	943	-0-	-2057	-0-	24 9	833 2	Y	12		27	
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	97 1	2782 2	Y	19		46	
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	13 9	2278 2	Y	13	36 1	23	
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	267 1	748 2	Y	9		32	
						14 9						
						87 1						
						10 9						

BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENNETT STATE			WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10539 - 10582
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	56 1	479 2	Y	28	50 1	29	
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	31 9	417 2	Y	24	38 1	15	
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	Y	-0-		15	
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	26 9	1670 2	Y	11		26	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	65 1	519 2	Y	9	25 1	10	
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	195 1	672 2	Y	6		16	
						12 9						
						61 1						
						10 9						
						7 9						

MIKESKA, NW. (7800)			61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
PAGAN			WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	7536 - 7544
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	136 1	559 2	N	-0-		136	
10	837 N	698	-0-	-139	-0-	134 1	563 2	N	1		137	
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	1 9	575 2	N	-0-		137	
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	132 1	488 2	N	-0-		137	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	118 1	596 2	N	-0-		137	
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	141 1	479 2	N	-0-		137	
						119 1						

OIL AND GAS DIVISION

MILBY CREEK (12,900)
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
JANK

61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
144535
WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2310 #	1986	-0-	-324	-0-	533 1	1417 2		N	33			388
10	2387 #	1778	-0-	-609	-0-	36 9	1188 2		N	35			423
11	2220 #	1658	-0-	-562	-0-	39 9	1088 2		N	34			457
12	2046 #	1669	-0-	-377	-0-	533 1	1078 2		N	36	194 1		299
01	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	37 9	1037 2		N	51			350
02	1848 #	1670	-0-	-178	-0-	40 9	1137 2		N	33			383
						551 1							
						56 9							
						497 1							
						36 9							

MILLER (5210)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
HUNT, WILLIAM W. JR.

61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
458534
WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER (5700)
VISTATEX ENERGY LLC
PETERS "A"

61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
886279
WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
BAST, C. H. - MINERAL UNIT

61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
712336
WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

MINERAL (MASSIVE)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
PAGE/MINERAL UNIT

61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
712336
WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128 2	3 9		N	3			192
10	1395 N	992	-0-	-403	-0-	990 2	2 9		N	2			194
11	1110 N	517	-0-	-593	-0-	516 2	1 9		N	1			195
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 2	3 9		N	3			198
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	625 2	1 9		N	1			199
02	476 N NO RPT	-0-	-0-	-476	-0-				N	NO RPT			199

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000										
BRASHEAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WOFFORD, C. J.		935452										
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #: 1		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L.		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1		RRCID -> 106006		COMPL. DATE 03/01/1983		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732						
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHEAR ET AL UNIT		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760						
09	22	N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-			49
10	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			49
11	120	N	48	-0-	-72	48	2	N	-0-			49
12	31	N	8	-0-	-23	8	2	N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	56	N	-0-	-0-	-56			N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9850)		61822 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 2		RRCID -> 138926		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968						
09	18	N	18	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
11	90	N	40	-0-	-50	40	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINERAL, WEST (FRIO)		61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	985 - 994	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864				ONE WELL		CNTY: BEE				
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (7900)		61828 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
LANGTRY-SHIRLEY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	256871	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3840 - 3844	
09	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	676 2	701 9	N	637	667 1	242
10	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	477 2	619 9	N	563	334 1	471
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	619 2	564 9	N	513	681 1	303
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	565 2	502 9	N	456	517 1	242
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	643 2	496 9	N	451	338 1	355
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	555 2	553 9	N	503	507 1	351

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
GOREE		WELL #:	1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996	
09	2850	X	2570	-0-	-280 B	-65410	2530 2	40 9	N	36		96
10	2945	X	835	-0-	-2110 B	-65410	792 2	43 9	N	39		135
11	4110	X	2089	-0-	-2021 B	-65410	2050 2	39 9	N	35	151 1	19
12	4247	X	2069	-0-	-2178 B	-65410	2048 2	21 9	N	19		38
01	4247	X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097 2	50 9	N	45		83
02	2408	X	1637	-0-	-771 B	-65410	1636 2	1 9	N	1		84

WOFFORD, C. J.		935452				CAPACITY		CNTY: BEE				
BEAN, C. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	105752	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	10974 - 11060	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	43 1	51

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
ROCK RESOURCES, INC.		722939													
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A							
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	EOM BALANCE
09	7590 X	6803	-0-	-787	-0-	6587	1	92	2	N	113	179	1		72
10	7843 X	7250	-0-	-593	-0-	7065	1	113	2	N	65				137
11	7620 X	7589	-0-	-31	-0-	7366	1	121	2	N	93	189	1		41
12	7874 X	6980	-0-	-894	-0-	6755	1	112	2	N	103				144
01	7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	5898	1	99	2	N	91	181	1		54
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	4721	1	85	2	N	108				162

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	126	1		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	104	1		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	146	1		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	77	1		64
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	80	1		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	73	1		103

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551													
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON		62136 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
SCANIO/SHELTON		003599													
SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849	
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
SNOWDEN, H. W.				798720						
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO-SHELTON		WELL #:	2	RRCID ->	205677	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6300 - 6310
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	119	119 1	53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	110	88 1	75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	95	137 1	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114	81 1	66
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	100	81 1	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98	76 1	107

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:	3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6277 - 6282
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-

SNOWDEN, H. W.		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL -B-		WELL #:	6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 6282
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO SHELTON		WELL #:	5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6336 - 6348
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

MISSION RIVER (6400)										//CONT.//		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296	
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							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
MISSION RIVER (7200)												62136 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 10		RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7239 - 7241	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80	91	1	24							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	62	1	2							
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53	51	1	4							
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	131	88	1	47							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43	75	1	15							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35	30	1	20							
MISSION RIVER (8200)												62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO / SHELTON										WELL #: 7		RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8205 - 8248	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
11		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
12		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
MISSION RIVER (8300 VKSBG)												62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO / SHELTON										WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
SCANIO/SHELTON												62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	300	239	1	61							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	605	657	1	9							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	550	510	1	49							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	445	360	1	134							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	255	385	1	4							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	205	170	1	39							
MISSION RIVER (8400)												62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8414 - 8420	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

MISSION RIVER (8400)												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
SCANIO/SHELTON //CONT.// 385551												
WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCANIO-HAWN												
WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCANIO/SHELTON												
WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
COOLEY, M.E. 566789												
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440												
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	39
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	1	40
						1	9					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	40
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	40
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-	40
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-	40

MISSION VALLEY (2460)												
UNION GAS OPERATING COMPANY 62150 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
JIMMIE 876500												
WELL #: 1 RRCID -> 225394 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (8300)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
COOLEY, M.E. 566789												
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901												
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	2	N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (10,220)			62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
MISSION VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10200 - 10226
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
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8301 2	195 9	N	177	192 1		210
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9581 2	261 9	N	237	374 1		73
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7507 2	175 9	N	159			232
12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7341 2	171 9	N	155	182 1		205
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6781 2	185 9	N	168	181 1		192
*02	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20874 2	408 9	N	371	379 1		184

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WATTS-GISLER			WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874
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
09	26340 X	22377	-0-	-3963	-0-	1904 1	20033 3	Y	400	456 1	2 8	204
10	25854 X	21929	-0-	-3925	-0-	1533 1	20288 3	Y	98	151 1	1 8	150
11	24360 X	21876	-0-	-2484	-0-	1651 1	19951 3	Y	249	309 1	1 8	89
12	25172 X	20367	-0-	-4805	-0-	1585 1	18512 3	Y	245	297 1		37
01	23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648 1	18617 3	Y	223	157 1		103
02	DLQ G-10	18598	-0-	18598	18598	1569 1	16795 3	Y	213	160 1		156

DREYER, WILLIAM			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WATTS-GISLER			WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
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
09	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	1797 1	19017 3	Y	402	459 1	3 8	192
10	21855 X	21825	-0-	-30	-0-	1492 1	19863 3	Y	427	409 1	3 8	207
11	21150 X	20735	-0-	-415	-0-	1543 1	18754 3	Y	398	458 1	2 8	145
12	22041 X	21877	-0-	-164	-0-	1677 1	19708 3	Y	447	481 1		111
01	21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653 1	18778 3	Y	435	395 1		151
02	DLQ G-10	20398	-0-	20398	20398	1696 1	18260 3	Y	402	493 1		60

OHRT-HEINOLD			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WATTS-GISLER			WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
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
09	14970 X	14887	-0-	-83	-0-	1350 1	13399 3	N	125	190 1	2 8	145
10	16895 X	15241	-0-	-1654	-0-	1119 1	13967 3	N	141	180 1	2 8	104
11	16350 X	14874	-0-	-1476	-0-	1189 1	13553 3	N	120	2 8		222
12	16895 X	14836	-0-	-2059	-0-	1223 1	13479 3	N	122	194 1		150
01	15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253 1	13355 3	N	104	185 1		69
02	DLQ G-10	14037	-0-	14037	14037	1252 1	12646 3	N	126			195

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
OVRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
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	
09		13980 X	11277	-0-	-2703	-0-	1024 1	10172 3	N	74	4 8	160
							81 9					
10		15190 X	12237	-0-	-2953	-0-	900 1	11238 3	N	90	182 1	6 8
							99 9					62
11		14700 X	12264	-0-	-2436	-0-	980 1	11182 3	N	93	3 8	152
							102 9					
12		15190 X	11183	-0-	-4007	-0-	923 1	10177 3	N	75	189 1	38
							83 9					
01		12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958 1	10220 3	N	97		135
							107 9					
02	DLQ	G-10	11282	-0-	11282	11282	1011 1	10214 3	N	52		187
							57 9					

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231		WELL #:		1	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RUSCHAUPT		WELL #:		9	RRCID ->	212603	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	10016 - 10039
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)		62150 800		WELL #:		1	RRCID ->	032829	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	15019	PERF.	11918 - 11936
WALTER EXPLORATION COMPANY		895231												
RUSCHAUPT, S. F.														
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	50 1	124 2	Y	-0-			-0-	
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50 1	147 2	Y	-0-			-0-	
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	50 1	102 2	Y	-0-			-0-	
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	50 1	77 2	Y	-0-			-0-	
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	50 1	73 2	Y	-0-			-0-	

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		62152 142		WELL #:		1C	RRCID ->	087841	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2753 - 2763
BOBCAT OPERATING		077686												
BITTERLY														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MCCRABB RANCH		077686		RRCID -> 233877		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

PAMETA OIL COMPANY		637449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BITTERLY		077686		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MISSION VALLEY, N. (2800)		62152 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 233874		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 250546		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 8379		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
JACOBS, MATILDA												
WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	244	1	3170	2	Y	71
10	4030	X	3561	-0-	-469	-0-	80	9	3094	2	Y	88
11	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	252	1	2907	2	Y	159
12	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	215	9	3064	2	Y	97
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	249	1	3439	2	Y	61
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	78	9	2807	2	Y	81
							266	1				
							98	9				
							345	1				
							103	9				
							243	1				
							22	9				

XTO ENERGY INC.												
MILLER ALBRECHT UNIT												
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	531	1	2622	3	Y	205
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	33	9	2737	3	Y	287
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	648	1	2594	3	Y	197
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	90	9	2668	3	Y	46
01	3472	X	2919	-0-	-553	-0-	579	1	2380	3	Y	74
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	96	9	2213	3	Y	88
							588	1				
							30	9				
							508	1				
							31	9				
							437	1				
							15	9				

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
JACOBS, MATILDA ESTATE												
WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACOB, MATILDA												
WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
DREIER												
62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
419886												
WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028												
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2434	2	48	9	N	255
12		3100 N	5068	-0-	1968	1968	5031	2	37	9	N	108
01		3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	171
*02		2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333	2	76	9	N	60

MILAGRO EXPLORATION, LLC												
JACOB												
566789												
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132												
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	502	1	6529	2	N	205
							52	9				
10		6510 X	5846	-0-	-664	-0-	440	1	5389	2	N	220
							17	9				
11		6300 X	6036	-0-	-264	-0-	474	1	5543	2	N	237
							19	9				
12		6510 X	6196	-0-	-314	-0-	494	1	5696	2	N	70
							6	9		172	1	
01		6510 X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	74
							4	9				
02		5880 X	5763	-0-	-117	-0-	459	1	5297	2	N	80
							7	9				

JACOB												
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230												
09		2040 X	2006	-0-	-34	-0-	142	1	1841	2	N	175
							23	9				
10		2108 X	1885	-0-	-223	-0-	142	1	1743	2	N	175
11		2040 X	1939	-0-	-101	-0-	152	1	1772	2	N	189
							15	9				
12		2077 X	1894	-0-	-183	-0-	150	1	1731	2	N	47
							13	9		154	1	
01		2077 X	1847	-0-	-230	-0-	168	1	1676	2	N	50
							3	9				
02		1876 X	1232	-0-	-644	-0-	98	1	1125	2	N	58
							9	9				

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
COOLEY, M. E.												
62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
531085												
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
KORNUEHRER												
62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
419886												
WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212														
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
09	6810 X	6288	-0-	-522	-0-	622	1	5656	2	N	9			100
10	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	677	1	6401	2	N	-0-			100
11	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	662	1	7024	2	N	3			103
12	6944 X	6651	-0-	-293	-0-	648	1	5997	2	N	5			108
01	7068 X	5641	-0-	-1427	-0-	632	1	5009	2	N	-0-			108
*02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	632	1	6494	2	N	3			111
						3	9							

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240														
09	270 X	142	-0-	-128	-0-	9	1	133	2	N	-0-			20
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			20
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			20
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-			20
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			20
02	280 X	189	-0-	-91	-0-	10	1	179	2	N	-0-			20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-			26
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-			26
11	510 N	168	-0-	-342	-0-	9	1	159	2	N	-0-			26
12	589 N	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-			26
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-			26
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-			26

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550														
09	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	2588	2	43	9	N	39	92	1	92
10	3007 X	2123	-0-	-884	-0-	2104	2	19	9	N	17			109
11	2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1252	2	12	9	N	11			120
12	3007 X	1548	-0-	-1459	-0-	1534	2	14	9	N	13			133
01	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1712	2	11	9	N	10			143
02	2464 X	1874	-0-	-590	-0-	1861	2	13	9	N	12			155

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550														
09	4230 X	1454	-0-	-2776	-0-	1364	2	90	9	N	82	90	1	104
10	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1163	2	10	9	N	9			113
11	1260 X	1113	-0-	-147	-0-	1107	2	6	9	N	5			118
12	1488 X	926	-0-	-562	-0-	909	2	17	9	N	15			133
01	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1131	2	8	9	N	7			140
02	1344 X	1042	-0-	-302	-0-	1029	2	13	9	N	12			152

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549														
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4997	2	44	9	N	40	174	1	115
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4741	2	102	9	N	93			208
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3620	2	61	9	N	55			263
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3796	2	61	9	N	55			318
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2594	2	53	9	N	48	180	1	186
*02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2752	2	33	9	N	30			216

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886												
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		840 X	735	-0-	-105	-0-	670 2	65 9		N	59	164
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	818 2	70 9		N	64	228
11		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1041 2	52 9		N	47	97
12		1054 X	710	-0-	-344	-0-	664 2	46 9		N	42	139
01		1054 X	954	-0-	-100	-0-	858 2	96 9		N	87	47
02		1008 X	719	-0-	-289	-0-	680 2	39 9		N	35	82

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
09		3300 X	1936	-0-	-1364	-0-	1935 2	1 9		N	1	23
10		3410 X	1690	-0-	-1720	-0-	1690 2			N	-0-	23
11		4230 X	3505	-0-	-725	-0-	3448 2	57 9		N	52	75
12		4371 X	1335	-0-	-3036	-0-	1322 2	13 9		N	12	87
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4962 2	29 9		N	26	113
*02		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7136 2	67 9		N	61	174

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586												
09		900 X	588	-0-	-312	-0-	588 2			N	-0-	19
10		930 X	410	-0-	-520	-0-	410 2			N	-0-	19
11		900 X	331	-0-	-569	-0-	331 2			N	-0-	19
12		806 X	281	-0-	-525	-0-	281 2			N	-0-	19
01		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-	19
02		560 X	288	-0-	-272	-0-	288 2			N	-0-	19

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600												
09		2100 X	710	-0-	-1390	-0-	710 2			N	-0-	168
10		2170 X	1912	-0-	-258	-0-	1912 2			N	-0-	168
11		2100 X	1367	-0-	-733	-0-	1367 2			N	-0-	168
12		1767 X	978	-0-	-789	-0-	978 2			N	-0-	168
01		1922 X	1668	-0-	-254	-0-	1668 2			N	-0-	168
02		1736 X	1585	-0-	-151	-0-	1585 2			N	-0-	168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520												
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	18 1	228 2	Y		-0-	3
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	23 1	282 2	Y		-0-	3
11		330 N	226	-0-	-104	-0-	18 1	208 2	Y		-0-	3
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	278 2	Y		23	25
							25 9					
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	30 1	295 2	Y		65	38
							72 9					
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	Y		3	41
							3 9					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789													
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
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
09	5550 X	5498	-0-	-52	-0-	513	1	4913	2	N	65	92 1	42
10	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	72	9	4878	2	N	83	65 1	60
11	5430 X	5246	-0-	-184	-0-	91	9	4536	2	N	97		157
12	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	603	1	4851	2	N	81	167 1	71
01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	107	9	4291	2	N	85		156
02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	573	1	4166	2	N	72	160 1	68
						89	9						
						559	1						
						94	9						
						485	1						
						79	9						
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	N	-0-		111
10	899 X	898	-0-	-1	-0-	68	1	830	2	N	-0-		111
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-		111
12	930 X	876	-0-	-54	-0-	70	1	806	2	N	-0-		111
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9		120
02	840 X	718	-0-	-122	-0-	10	9	653	2	N	7		127
						57	1						
						8	9						
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
09	630 X	441	-0-	-189	-0-	31	1	388	2	N	20	77 1	122
10	651 X	601	-0-	-50	-0-	22	9	522	2	N	27	114 1	35
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	N	14		49
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	30	9	549	2	N	18		67
01	589 X	490	-0-	-99	-0-	48	1	402	2	N	45		112
02	532 X	417	-0-	-115	-0-	15	9	370	2	N	14		126
						50	9						
						38	1						
						50	9						
						32	1						
						15	9						
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

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
09	20400 X	13005	-0-	-7395	-0-	1138 1 223 9	11644 3	Y	203	233 1	109
10	15221 X	13809	-0-	-1412	-0-	978 1 246 9	12585 3	Y	224	215 1	1 8 117
11	14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	1005 1 230 9	11806 3	Y	209	240 1	1 8 85
12	15221 X	13338	-0-	-1883	-0-	1059 1 250 9	12029 3	Y	227	244 1	68
01	14105 X	12902	-0-	-1203	-0-	1056 1 245 9	11601 3	Y	223	202 1	89
02	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	1046 1 219 9	10889 3	Y	199	244 1	44

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

09	4890 X	4354	-0-	-536	-0-	413 1 90 9	3851 3	Y	82	95 1	42
10	5177 X	4621	-0-	-556	-0-	361 1 29 9	4231 3	Y	26	34 1	34
11	5010 X	4278	-0-	-732	-0-	361 1 53 9	3864 3	Y	48	64 1	18
12	5177 X	4159	-0-	-1018	-0-	361 1 61 9	3737 3	Y	55	65 1	8
01	4619 X	3866	-0-	-753	-0-	346 1 50 9	3470 3	Y	45	32 1	21
02	DLQ G-10	3751	-0-	3751	3751	353 1 52 9	3346 3	Y	47	34 1	34

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

09	11130 X	2806	-0-	-8324	-0-	249 1 45 9	2512 3	Y	41	47 1	104
10	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1492 1 347 9	18941 3	Y	315	304 1	115
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1146 1 241 9	13285 3	Y	219	253 1	81
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1047 1 228 9	11735 3	Y	207	223 1	65
01	14322 X	11552	-0-	-2770	-0-	958 1 206 9	10388 3	Y	187	170 1	82
02	DLQ G-10	10841	-0-	10841	10841	946 1 183 9	9712 3	Y	166	204 1	44

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

09	330 N	213	-0-	-117	-0-	50 1	163 2	N	-0-		35
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	50 1	178 2	N	-0-		35
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	50 1	163 2	N	-0-		35
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	50 1	114 2	N	-0-		35
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50 1	195 2	N	-0-		35
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	50 1	110 2	N	-0-		35

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
XTO ENERGY INC. 945936														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
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
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	1322	1	6533	3	N	60			184
10	6479 X	5424	-0-	-1055	-0-	1030	1	4351	3	N	39	174	1	49
11	6420 X	5252	-0-	-1168	-0-	933	1	4181	3	N	125			174
12	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	1086	1	4922	3	N	39			213
01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181	1	55
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180	1	99
						246	9							
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090														
09	5430 X	4198	-0-	-1232	-0-	699	1	3454	3	N	41			198
10	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	894	1	3775	3	N	53	179	1	72
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1048	1	4694	3	N	116			188
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	888	1	4026	3	N	76	186	1	78
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67			145
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180	1	175
						231	9							
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1056	1	5217	3	N	52	178	1	112
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1156	1	4883	3	N	55			167
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1047	1	4689	3	N	135	179	1	123
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1165	1	5282	3	N	107			230
01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178	1	163
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74			237
						81	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

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
09	1110 N	393	-0-	-717	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	43	1		4
10	620 N	122	-0-	-498	-0-	9	1	113	2	Y	-0-				4
11	780 N	142	-0-	-638	-0-	11	1	131	2	Y	-0-				4
12	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				4
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-				4
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-				4

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				152
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				152
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				152
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				152
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				152
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-				152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-				-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-				-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-				-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212 2	Y	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291 2	Y	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312 2	Y	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233 2	Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54 2	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57 2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66 2	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77 2	N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84 2	N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9 2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99 2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88 2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	170	180	1	3 8	149
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	258	351	1	1 8	55
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	235		1	8	289
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	172	333	1		128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192	164	1		156
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200				356

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	7		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	----	---	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
09	6660 X	5983	-0-	-677	-0-	420 1	5395 2	N	153	191 1				128
						168 9								
						434 1	5229 2	N	173	192 1				109
						190 9								
						406 1	4445 2	N	164	189 1				84
						180 9								
						434 1	4409 3	N	143	195 1				32
						157 9								
						406 1	3842 2	N	128					160
						141 9								
						364 1	3381 2	N	112	190 1				82
						123 9								

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112														
09	3840 X	1529	-0-	-2311	-0-	406 1	1103 2	N	18					48
						20 9								
10	3379 X	1763	-0-	-1616	-0-	434 1	1308 2	N	19					67
						21 9								
11	2820 X	1182	-0-	-1638	-0-	420 1	740 2	N	20	1 8				86
						22 9								
12	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	434 1	1278 2	N	25					111
						28 9								
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	434 1	1064 2	N	16					127
						18 9								
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	130 1	923 2	N	17					144
						19 9								

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923														
09	29460 X	26440	-0-	-3020	-0-	25740 2	700 9	N	636	571 1	3 8			198
10	30442 X	26804	-0-	-3638	-0-	26079 2	725 9	N	659	753 1				104
11	28830 X	25395	-0-	-3435	-0-	24680 2	715 9	N	650	580 1	1 8			173
12	29574 X	25318	-0-	-4256	-0-	24585 2	733 9	N	666	778 1				61
*01	28737 X	25559	-0-	-3178	-0-	24838 2	721 9	N	655	582 1				134
02	DLQ G-10	22340	-0-	22340	22340	21706 2	634 9	N	576	564 1				146

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30510 X	25136	-0-	-5374	-0-	24453 2	683 9	N	621	576 1	3 8			124
10	30287 X	24748	-0-	-5539	-0-	24102 2	646 9	N	587	571 1				140
11	29190 X	25774	-0-	-3416	-0-	25111 2	663 9	N	603	577 1				166
12	29016 X	25101	-0-	-3915	-0-	24479 2	622 9	N	565	578 1				153
01	28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171 2	612 9	N	556	577 1				132
02	DLQ G-10	22476	-0-	22476	22476	21912 2	564 9	N	513	385 1				260

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
CICO OIL & GAS COMPANY 153410														
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
09	3240	3167	-0-	-73	-0-	30 1	3137 2	N	-0-					-0-
10	3613	3613	-0-	-0-	-0-	33 1	3580 2	N	-0-					-0-
11	3319	3319	-0-	-0-	-0-	32 1	3287 2	N	-0-					-0-
12	3511	3511	-0-	-0-	-0-	33 1	3478 2	N	-0-					-0-
01	3475	3475	-0-	-0-	-0-	33 1	3442 2	N	-0-					-0-
*02	2983	2983	-0-	-0-	-0-	29 1	2954 2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		582558		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080							
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	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY		802627		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		62795 150		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MORALES (FRIO 3870) SV ENERGY COMPANY, LLC GOFF MILLER PRODUCTION UNIT		62795 475		WELL #: 1		RRCID -> 270610		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3857 - 3861							
09	8250		-0-	-0-	-8250	-0-						N	-0-						-0-
10	8525		-0-	-0-	-8525	-0-						N	-0-						-0-
11	8250		-0-	-0-	-8250	-0-						N	-0-						-0-
12	8525		-0-	-0-	-8525	-0-						N	-0-						-0-
01	8525	NO RPT	-0-	-0-	-8525	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		62795 675		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 1327 - 1335	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2510 - 2526	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY #1		WELL #:	1	RRCID ->	179373	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	2718 PERF. 2581 - 2586	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570										
SLAZENGER FRIO		WELL #:		RRCID -> 250785		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	45766				N	NO RPT	1

MORALES (3850)		62795 895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
WASHINGTON, R. L. EST.		WELL #:		RRCID -> 161315		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORALES (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		RRCID -> 202574		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 163085		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612					
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	654	1	4832	2	N	66	216
							73	9					
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	530	1	5131	2	N	59	189 1 86
							65	9					
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	613	1	4816	2	N	64	150
							70	9					
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	960	1	4814	2	N	57	207
							63	9					
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2399	1	3750	2	N	63	186 1 84
							69	9					
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	861	1	4428	2	N	50	134
							55	9					

JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 234221		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548					
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	-0-	-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-	-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	13	1	103	2	N	-0-	-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	99	1	154	2	N	-0-	-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)
C & E OPERATING, INC.
MOORE-STAFFORD

62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
120079

WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4620 X	4273	-0-	-347	-0-	4163	2	110	9	N	100		338
10	4588 X	4449	-0-	-139	-0-	4341	2	108	9	N	98	354 1	82
11	4470 X	3642	-0-	-828	-0-	3540	2	102	9	N	93		175
12	4619 X	4228	-0-	-391	-0-	4081	2	147	9	N	134		309
01	4619 X	3978	-0-	-641	-0-	3853	2	125	9	N	114		423
02	4032 X	3598	-0-	-434	-0-	3465	2	133	9	N	121	363 1	181

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)
PETRA OLEUM CORP.
BORCHERS, WM.

62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
659826

WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORALES, NORTH (1250)
BRINKERHOFF OIL COMPANY
BORCHERS, O. R. -A-

62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
093408

WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORALES, NORTH (1910)
MAGNUM PRODUCING, LP
BORCHERS "B"

62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
521516

WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORALES, N. (9250)
ACOCK OPERATING LIMITED
E. YATES GAS UNIT

62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
003596

WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORALES, N. (9250)		//CONT.//		62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 224928	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9124	-		9134	
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	
09		1610 N	1610	-0-	-0-	120 1	1250 2	N	218	172 1	185	
						240 9						
10		1694 N	1694	-0-	-0-	120 1	1420 2	N	140	173 1	152	
						154 9						
11		2068 N	2068	-0-	-0-	112 1	1800 2	N	142	175 1	119	
						156 9						
12		2081 N	2081	-0-	-0-	116 1	1800 2	N	150	175 1	94	
						165 9						
01		1705 N	1264	-0-	-441	104 1	1052 2	N	98		192	
						108 9						
02		1932 N	1333	-0-	-599	120 1	1063 2	N	136	179 1	149	
						150 9						

MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.14780	-		17303	
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	
09		28800 X	25809	-0-	-2991	597 1	25212 3	N	-0-		-0-	
10		29636 X	25046	-0-	-4590	637 1	24409 3	N	-0-		-0-	
11		27540 X	16464	-0-	-11076	448 1	16016 3	N	-0-		-0-	
12		28458 X	8899	-0-	-19559	229 1	8670 3	N	-0-		-0-	
01		28458 X	10931	-0-	-17527	233 1	10698 3	N	-0-		-0-	
02		24080 X	22104	-0-	-1976	550 1	21554 3	N	-0-		-0-	

STILES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236034	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 14476	PERF.14433	-		16960	
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	
09		23340 X	19218	-0-	-4122	442 1	18688 3	N	80	177 1	70	
						88 9						
10		24118 X	21814	-0-	-2304	552 1	21166 3	N	87		157	
						96 9						
11		22615 X	22615	-0-	-0-	612 1	21895 3	N	98	188 1	67	
						108 9						
12		20243 X	19045	-0-	-1198	488 1	18465 3	N	84		151	
						92 9						
01		21824 X	17845	-0-	-3979	378 1	17376 3	N	83		234	
						91 9						
*02		22476 X	22476	-0-	-0-	557 1	21816 3	N	94	182 1	146	
						103 9						

BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 236152	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 14653	PERF.14112	-		16729	
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	
09		38520 X	36388	-0-	-2132	841 1	35547 3	N	-0-		-0-	
10		39804 X	33024	-0-	-6780	840 1	32184 3	N	-0-		-0-	
11		35010 X	33363	-0-	-1647	908 1	32455 3	N	-0-		-0-	
12		37603 X	33001	-0-	-4602	850 1	32151 3	N	-0-		-0-	
01		37603 X	32476	-0-	-5127	691 1	31785 3	N	-0-		-0-	
02		33964 X	30548	-0-	-3416	761 1	29787 3	N	-0-		-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3				WELL #: 1	RRCID -> 236866	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14808	-		16338	
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	
09		23550 X	4246	-0-	-19304	98 1	4148 3	N	-0-		-0-	
10		23746 X	3006	-0-	-20740	76 1	2930 3	N	-0-		-0-	
11		22740 X	2817	-0-	-19923	77 1	2740 3	N	-0-		-0-	
12		32519 X	32519	-0-	-0-	837 1	31682 3	N	-0-		-0-	
01		32921 X	32921	-0-	-0-	700 1	32221 3	N	-0-		-0-	
*02		28211 X	28211	-0-	-0-	702 1	27509 3	N	-0-		-0-	

MORAY (EDWARDS)												CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
BURNS GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748																					
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	8602	3	N	-0-				-0-				
10		7688 X	4761	-0-	-2927	-0-	-0-	121	1	4640	3	N	-0-				-0-				
11		6210 X	5778	-0-	-432	-0-	-0-	157	1	5621	3	N	-0-				-0-				
12		9114 X	3351	-0-	-5763	-0-	-0-	86	1	3265	3	N	-0-				-0-				
01		9114 X	8511	-0-	-603	-0-	-0-	181	1	8330	3	N	-0-				-0-				
02		8232 X	4824	-0-	-3408	-0-	-0-	120	1	4704	3	N	-0-				-0-				

FRED BUCHEL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 237207		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14470 - 16063	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

STILES GAS UNIT "A"												WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492		PERF.14425 - 17246	
09		48840 X	47868	-0-	-972	-0-	-0-	1107	1	46761	3	N	-0-				-0-				
10		50468 X	39669	-0-	-10799	-0-	-0-	1009	1	38660	3	N	-0-				-0-				
11		42330 X	41727	-0-	-603	-0-	-0-	1135	1	40592	3	N	-0-				-0-				
12		49476 X	35335	-0-	-14141	-0-	-0-	910	1	34425	3	N	-0-				-0-				
01		49476 X	44273	-0-	-5203	-0-	-0-	942	1	43331	3	N	-0-				-0-				
02		44492 X	41084	-0-	-3408	-0-	-0-	1023	1	40061	3	N	-0-				-0-				

STILES GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 239168		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 14482		PERF.14400 - 16046	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3												WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14600 - 15909	
09		7410 X	7138	-0-	-272	-0-	-0-	165	1	6973	3	N	-0-				-0-				
10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	7337	3	N	-0-				-0-				
11		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	6699	3	N	-0-				-0-				
12		7378 X	6402	-0-	-976	-0-	-0-	165	1	6237	3	N	-0-				-0-				
01		7533 X	6924	-0-	-609	-0-	-0-	147	1	6777	3	N	-0-				-0-				
02		6804 X	6247	-0-	-557	-0-	-0-	156	1	6091	3	N	-0-				-0-				

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 239214		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14527		PERF.14480 - 16105	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427		PERF.14450 - 16490	
09		14670 X	13628	-0-	-1042	-0-	-0-	315	1	13313	3	N	-0-				-0-				
10		14787 X	13856	-0-	-931	-0-	-0-	352	1	13504	3	N	-0-				-0-				
11		14310 X	13834	-0-	-476	-0-	-0-	376	1	13458	3	N	-0-				-0-				
12		14477 X	11012	-0-	-3465	-0-	-0-	284	1	10728	3	N	-0-				-0-				
01		14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	-0-	224	1	10300	3	N	-0-				-0-				
*02		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-				-0-				

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	EOM BALANCE

09		6600 X	3029	-0-	-3571	-0-		70 1	2959 3	N	-0-	-0-
10		6014 X	2745	-0-	-3269	-0-		70 1	2675 3	N	-0-	-0-
11		6450 X	5274	-0-	-1176	-0-		144 1	5130 3	N	-0-	-0-
12		6665 X	4382	-0-	-2283	-0-		113 1	4269 3	N	-0-	-0-
01		6665 X	4344	-0-	-2321	-0-		92 1	4252 3	N	-0-	-0-
02		4620 X	3814	-0-	-806	-0-		95 1	3719 3	N	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
09		15150 X	14488	-0-	-662	-0-		335 1	14153 3	N	-0-	-0-
10		15562 X	13928	-0-	-1634	-0-		354 1	13574 3	N	-0-	-0-
11		15000 X	13631	-0-	-1369	-0-		371 1	13260 3	N	-0-	-0-
12		15500 X	13767	-0-	-1733	-0-		355 1	13412 3	N	-0-	-0-
01		14973 X	12630	-0-	-2343	-0-		269 1	12361 3	N	-0-	-0-
02		13524 X	11404	-0-	-2120	-0-		284 1	11120 3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
09		33000 X	32262	-0-	-738	-0-		746 1	31516 3	N	-0-	-0-
10		35061 X	31518	-0-	-3543	-0-		801 1	30717 3	N	-0-	-0-
11		33930 X	29518	-0-	-4412	-0-		803 1	28715 3	N	-0-	-0-
12		35061 X	28311	-0-	-6750	-0-		729 1	27582 3	N	-0-	-0-
01		34193 X	31095	-0-	-3098	-0-		662 1	30433 3	N	-0-	-0-
02		28868 X	25514	-0-	-3354	-0-		635 1	24879 3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
09		4050 X	4033	-0-	-17	-0-		92 1	3908 3	Y	30	128
								33 9				
10		4185 X	4093	-0-	-92	-0-		103 1	3960 3	Y	27	155
								30 9				
11		4050 X	3888	-0-	-162	-0-		105 1	3755 3	Y	25	180
								28 9				
12		4185 X	4132	-0-	-53	-0-		106 1	3994 3	Y	29	34
								32 9		175 1		
01		4185 X	3958	-0-	-227	-0-		83 1	3824 3	Y	46	80
								51 9				
02		3752 X	3617	-0-	-135	-0-		89 1	3497 3	Y	28	108
								31 9				

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
09		4050 X	87	-0-	-3963	-0-		2 1	85 3	N	-0-	-0-
10		4185 X	153	-0-	-4032	-0-		4 1	149 3	N	-0-	-0-
11		1830 X	41	-0-	-1789	-0-		1 1	40 3	N	-0-	-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
01		155 X	41	-0-	-114	-0-		1 1	40 3	N	-0-	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11 3		N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)												CPTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
STILES GAS UNIT NO 1																					
WELL #: 3												RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14600 - 16315			
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								
09		10440 X	9494	-0-	-946	-0-	219	1	9235	3	Y	36	100								
							40	9													
10		10788 X	10289	-0-	-499	-0-	260	1	9983	3	Y	42	142								
							46	9													
11		9930 X	9767	-0-	-163	-0-	265	1	9458	3	Y	40	182								
							44	9													
12		10261 X	9521	-0-	-740	-0-	244	1	9225	3	Y	47	47								
							52	9			182	1									
01		10292 X	9032	-0-	-1260	-0-	191	1	8784	3	Y	52	99								
							57	9													
02		8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190	1	7428	3	Y	40	139								
							44	9													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552		PERF.14443 - 17368	
09		26730 X	20597	-0-	-6133	-0-	476	1	20121	3	N	-0-	-0-								
							526	1	20179	3	N	-0-	-0-								
10		25451 X	20705	-0-	-4746	-0-	442	1	15801	3	N	-0-	-0-								
							543	1	20534	3	N	-0-	-0-								
11		24090 X	16243	-0-	-7847	-0-	183	1	8413	3	N	-0-	-0-								
							249	1	9750	3	N	-0-	-0-								
12		24893 X	21077	-0-	-3816	-0-	466	1	21418	3	N	-0-	-0-								
							604	1	23666	3	N	-0-	-0-								
01		24893 X	8596	-0-	-16297	-0-	456	1	19262	3	N	-0-	-0-								
							465	1	17814	3	N	-0-	-0-								
02		19236 X	9999	-0-	-9237	-0-	457	1	16339	3	N	-0-	-0-								
							492	1	18618	3	N	-0-	-0-								
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15205 - 17096	
09		21120 X	19718	-0-	-1402	-0-	456	1	19262	3	N	-0-	-0-								
							465	1	17814	3	N	-0-	-0-								
10		21824 X	18279	-0-	-3545	-0-	457	1	16339	3	N	-0-	-0-								
							492	1	18618	3	N	-0-	-0-								
11		21120 X	16796	-0-	-4324	-0-	466	1	21418	3	N	-0-	-0-								
							604	1	23666	3	N	-0-	-0-								
12		21390 X	19110	-0-	-2280	-0-	456	1	19262	3	N	-0-	-0-								
							465	1	17814	3	N	-0-	-0-								
01		21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	457	1	16339	3	N	-0-	-0-								
							492	1	18618	3	N	-0-	-0-								
*02		24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	466	1	21418	3	N	-0-	-0-								
							604	1	23666	3	N	-0-	-0-								
THIEME GAS UNIT 1												WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14676 - 17580	
09		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	262	1	11066	3	N	-0-	-0-								
							288	1	11024	3	N	-0-	-0-								
10		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	303	1	10837	3	N	-0-	-0-								
							241	1	9121	3	N	-0-	-0-								
11		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	204	1	9364	3	N	-0-	-0-								
							213	1	8325	3	N	-0-	-0-								
12		11718 X	9362	-0-	-2356	-0-	262	1	11066	3	N	-0-	-0-								
							288	1	11024	3	N	-0-	-0-								
01		11718 X	9568	-0-	-2150	-0-	303	1	10837	3	N	-0-	-0-								
							241	1	9121	3	N	-0-	-0-								
02		10584 X	8538	-0-	-2046	-0-	204	1	9364	3	N	-0-	-0-								
							213	1	8325	3	N	-0-	-0-								
CUSACK GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445	
09		11850 X	10183	-0-	-1667	-0-	10183	3			N	-0-	-0-								
							10333	3			N	-0-	-0-								
10		12245 X	10333	-0-	-1912	-0-	10333	3			N	-0-	-0-								
							10614	3			N	-0-	-0-								
11		11040 X	10614	-0-	-426	-0-	10614	3			N	-0-	-0-								
							9547	3			N	-0-	-0-								
12		11408 X	9547	-0-	-1861	-0-	10009	3			N	-0-	-0-								
							10085	3			N	-0-	-0-								
01		11408 X	10009	-0-	-1399	-0-	10009	3			N	-0-	-0-								
							10085	3			N	-0-	-0-								
*02		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-	-0-								
							10085	3			N	-0-	-0-								
HAMILTON GAS UNIT NO 1												WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326	
09		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	277	1	11704	3	N	-0-	-0-								
							373	1	14315	3	N	-0-	-0-								
10		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	316	1	11311	3	N	-0-	-0-								
							277	1	10486	3	N	-0-	-0-								
11		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	202	1	9286	3	N	-0-	-0-								
							211	1	8274	3	N	-0-	-0-								
12		12369 X	10763	-0-	-1606	-0-	277	1	10486	3	N	-0-	-0-								
							202	1	9286	3	N	-0-	-0-								
01		14694 X	9488	-0-	-5206	-0-	202	1	9286	3	N	-0-	-0-								
							211	1	8274	3	N	-0-	-0-								
02		13272 X	8485	-0-	-4787	-0-	211	1	8274	3	N	-0-	-0-								

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431							
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MORRIS DYE (2370)				62987 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.				667995							
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 2377 - 2381
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538
09	7140	4118	-0-	-3022	-0-	162 1	3856 2	Y	91	75 1	60
10	7378	3059	-0-	-4319	-0-	100 9	2765 2	Y	104	126 1	38
11	7140	540	-0-	-6600	-0-	180 1	451 2	Y	26	33 1	31
12	5766 #	3302	-0-	-2464	-0-	114 9	3058 2	Y	80	42 1	69
01	5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	60 1	2636 2	Y	16	17 1	68
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	29 9	521 2	Y	11	10 1	69
						156 1					
						88 9					
						18 9					
						54 1					
						12 9					
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253							
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350							
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350								
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 - 1226
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950		
09	35280	24080	-0-	-11200	-0-	43	1	23667	3	N	336	341	1	195
						370	9							
10	36456	27274	-0-	-9182	-0-	53	1	26807	3	N	376	521	1	50
						414	9							
11	32460 #	23818	-0-	-8642	-0-	87	1	23366	3	N	332	178	1	204
						365	9							
12	29574 #	23798	-0-	-5776	-0-	284	1	23173	3	N	310	352	1	162
						341	9							
01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475	1	25326	3	N	311	359	1	114
						342	9							
*02	20047 R	20047	-0-	-0-	-0-	407	1	19397	3	N	221	171	1	164
						243	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
RAPP RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	270547	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4324 - 4335		
09	4050	583	-0-	-3467	-0-	581	2	2	9	N	2			39
10	4185	327	-0-	-3858	-0-	326	2	1	9	N	1			40
11	4050	595	-0-	-3455	-0-	327	1	265	2	N	3			43
						3	9							
12	992 #	700	-0-	-292	-0-	402	1	291	2	N	6			49
						7	9							
01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357	1	158	2	N	-0-			49
02	560 #	117	-0-	-443	-0-	34	1	82	2	N	1			50
						1	9							

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600)		63354 405		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 D	RRCID ->	071372	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:	2D	RRCID ->	063492	COMPL. DATE	09/18/1975	TOTAL DEPTH	4706 PERF. N/A
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1350)		63354 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	114	RRCID ->	195029	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	2132 PERF. 1343 - 1349
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04-01-2014									

MOUNT LUCAS (1500)		63354 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	101	RRCID ->	192773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 1564 - 1575
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1700)		63354 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	105	RRCID ->	176888	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 1636 - 1644
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN		63354 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
		732075							
		WELL #:	91	RRCID ->	178810	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 2218 - 2230
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (1950)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
HOLMAN CARTWRIGHT "C" 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

09	3720 X	3064	-0-	-656	-0-	596 1	2468 2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3029	-0-	-815	-0-	620 1	2409 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2463	-0-	-1017	-0-	544 1	1919 2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2041	-0-	-1462	-0-	546 1	1495 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	1386	-0-	-2024	-0-	338 1	1048 2	N	-0-			-0-
*02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	334 1	2724 2	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2150)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (2200)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 4 G RRCID -> 045897 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (2400)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2600)
COLOGNE PRODUCTION COMPANY
MISSOURI PACIFIC RR CO. 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
168910
WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN 732075
WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		873	873	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	660	2	N	-0-	-0-
*02	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	989	2	N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (3200)
COLOGNE PRODUCTION COMPANY
MISSOURI PACIFIC RR CO. 63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
168910
WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (3800)		63354 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910											
MISSOURI PACIFIC RR. CO.		WELL #:		4 L		RRCID -> 033080		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3785 - 3789	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (4300)		63354 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:		2 G		RRCID -> 034703		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706		PERF. 4293 - 4302	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 269254		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5389 - 5391		
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	
09	7500	8648	-0-	1148	70327	507	1	5758	3	N	2166	2271	1	94
						2383	9							
10	7750	8977	-0-	1227	71554	522	1	5999	3	N	2233	2125	1	201
						2456	9					1	8	
11	15900	8544	-0-	-7356	64198	522	1	5673	3	N	2135	2219	1	117
						2349	9							
12	73843	9645	-0-	-64198	-0-	273	1	6988	3	N	2167	2128	1	156
						2384	9							
01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	263	1	6950	3	N	2128	2092	1	192
						2341	9							
*02	8796	8796	-0-	-0-	-0-	233	1	6524	3	N	1854	1941	1	105
						2039	9							

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5454 - 5648		
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	
09	6180	4277	-0-	-1903	-0-	343	1	3762	3	N	156	173	1	75
						172	9							
10	6386	4519	-0-	-1867	-0-	363	1	3994	3	N	147	172	1	50
						162	9							
11	6180	4352	-0-	-1828	-0-	351	1	3859	3	N	129			179
						142	9							
12	5983 #	5232	-0-	-751	-0-	502	1	4510	3	N	200	182	1	197
						220	9							
01	5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	518	1	4639	3	N	143	180	1	160
						157	9							
*02	4636	4636	-0-	-0-	-0-	465	1	3986	3	N	168	179	1	149
						185	9							

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625									
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22	

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513			
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	771	3	Y	2	99
10	1240	N	492	-0-	-748	-0-	72	1	419	3	Y	1	100
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	2	102
12	3100	N	5469	-0-	2369	2369	325	1	5120	3	Y	22	124
01	3100	N	3704	-0-	604	2973	265	1	3436	3	Y	3	127
02	DLQ	G-10	8820	-0-	8820	11793	494	1	8317	3	Y	8	135

ARCO SANGER ESTATE		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		891175													
		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348					
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	67	1	434	3	Y	14	24	1	31
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	72	1	419	3	Y	11	18	1	24
11	540	N	273	-0-	-267	-0-	35	1	235	3	Y	3			27
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	27	1	434	3	Y	14	14	1	27
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	27	1	347	3	Y	10	19	1	18
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	466	25	1	429	3	Y	11			29

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)													
WAGNER OIL COMPANY													
ARCO SANGER ESTATE													
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
891175													
WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	625 1	4066 3	Y	79	79	1	138	
10	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	87 9	3703 3	Y	109	83	1	164	
11	4350 X	2184	-0-	-2166	-0-	120 9	1887 3	Y	13			177	
12	4929 X	3185	-0-	-1744	-0-	283 1	2952 3	Y	42	93	1	126	
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	14 9	4532 3	Y	73	86	1	113	
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	187 1	1065 3	Y	1			114	
						46 9							
						349 1							
						80 9							
						63 1							
						1 9							
SANGER ESTATE													
WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373													
09	2310 N	1857	-0-	-453	-0-	240 1	1564 3	Y	48	89	1	114	
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	53 9	1531 3	Y	53	68	1	99	
11	1920 N	926	-0-	-994	-0-	265 1	795 3	Y	10			109	
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	58 9	2434 3	Y	48	57	1	100	
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	120 1	1692 3	Y	40	69	1	71	
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	11 9	1665 3	Y	42			113	
						154 1							
						53 9							
						131 1							
						44 9							
						99 1							
						46 9							

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)												
HOLLIMON OIL CORPORATION												
DOUGHERTY-STRIEBECK												
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
393345												
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324												
09	8460	7629	-0-	-831	-0-	7494 2	135 9	N	123			466
10	8711 #	7879	-0-	-832	-0-	7782 2	97 9	N	88	357	1	197
11	8190 #	6858	-0-	-1332	-0-	6749 2	109 9	N	99			296
12	8339 #	6281	-0-	-2058	-0-	6153 2	128 9	N	116			412
01	8277 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393 2	122 9	N	111	336	1	187
02	7112 #	4774	-0-	-2338	-0-	4661 2	113 9	N	103			290
MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX 9400)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
LEE												
63470 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 223749 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MUDHILL (HOCKLEY)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
MITCHELL												
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
292850												
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504												
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			129
10	2728 #	2484	-0-	-244	-0-	2484 2		N	-0-			129
11	2670 #	1524	-0-	-1146	-0-	1338 2	186 9	N	169	169	1	129
12	2759 #	2268	-0-	-491	-0-	2266 2	2 9	N	2			131
01	2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325 2		N	-0-			131
02	2296 #	2248	-0-	-48	-0-	2248 2		N	-0-			131

MURPHY L. (3400 MIOCENE)		63943 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WOOD, L. EST.		WELL #:	3	RRCID ->	173631	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3386 - 3390	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GARRISON LTD.		295861									
O'BRIEN		WELL #:	1	RRCID ->	233330	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3594 - 3602
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ROWLING -D-		295861										
ROWLING -D-		WELL #:	1	RRCID ->	255831	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3543 - 3547	
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-	65	
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	1280	1	6770	2	N	-0-
11	4320	X	1720	-0-	-2600	-0-	1203	1	517	2	N	-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	65	
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	65	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
O'BRIEN RANCH		907297										
O'BRIEN RANCH		WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4072 - 40821	
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	450	1	6536	2	N	-0-
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	282	1	5614	2	N	-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	289	1	5843	2	N	-0-
12	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	274	1	6314	2	N	-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-
02	6524	X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-

O'BRIEN RANCH		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
O'BRIEN RANCH		907297										
O'BRIEN RANCH		WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	183	1	3656	2	N	-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	161	1	3244	2	N	-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	191	1	4387	2	N	-0-
01	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-
*02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
MARY ALICE JONES		WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 - 5562	
09	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	4567	2	21	9	N	19
10	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	3846	2	18	9	N	16
11	4950	X	3475	-0-	-1475	-0-	3475	2			N	-0-
12	4743	X	3315	-0-	-1428	-0-	3308	2	7	9	N	6
01	4743	X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	17
02	4284	X	3222	-0-	-1062	-0-	3198	2	24	9	N	22

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK, EAST (6150)			64087 888		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC			886209											
HLAVINKA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 162992			COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972			
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

09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-			-0-
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2			N	-0-			-0-
11		3660 X	3095	-0-	-565	-0-	3095 2			N	-0-			-0-
12		3782 X	1624	-0-	-2158	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
01		3782 X	103	-0-	-3679	-0-	103 2			N	-0-			-0-
02		3276 X	2013	-0-	-1263	-0-	2013 2			N	-0-			-0-

BURES			WELL #: 1		RRCID -> 164049			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J)			64137 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125											
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 172874			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800)			64137 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125											
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 180461			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894			
09		5850 X	5532	-0-	-318	-0-	5389 2	143 9	Y		130			333
10		6417 X	5221	-0-	-1196	-0-	5083 2	138 9	Y		125	189 1		269
11		6210 X	5001	-0-	-1209	-0-	4869 2	132 9	Y		120			389
12		6417 X	2958	-0-	-3459	-0-	2875 2	83 9	Y		75	345 1		119
01		6417 X	4555	-0-	-1862	-0-	4477 2	78 9	Y		71			190
*02		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5182 2	173 9	Y		157			347

DIMON SWD			WELL #: 1A		RRCID -> 192708			COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 198005			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
COHN				WELL #: 1	RRCID -> 230357	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10134	- 10154
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	
09		680 N	680	-0-	-0-	564 2	116 9	N	105			320
10		447 N	447	-0-	-0-	426 2	21 9	N	19	170 1		169
11		750 N	291	-0-	-459	291 2		N	-0-			169
12		713 N	265	-0-	-448	255 2	10 9	N	9			178
01		434 N	315	-0-	-119	308 2	7 9	N	6			184
02		280 N	222	-0-	-58	222 2		N	-0-			184

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
ROB & VAN RAMSEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590	- 11006
09		16860 #	16526	-0-	-334	16154 2	372 9	N	338	366 1		112
10		17639	16552	-0-	-1087	16154 2	398 9	N	362	367 1		107
11		17070	15465	-0-	-1605	15100 2	365 9	N	332	372 1		67
12		17639	15945	-0-	-1694	15523 2	422 9	N	384	377 1		74
01		17081 #	16036	-0-	-1045	15648 2	388 9	N	353	373 1		54
02		DLQ G-10	14463	-0-	14463	14054 2	409 9	N	372	372 1		54

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
RODGERS				WELL #: 1	RRCID -> 234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358	- 14851
09		2010 X	899	-0-	-1111 B	-62999	165 1	734 2	Y	-0-		80
10		961 N	955	-0-	-6 B	-62999	363 1	592 2	Y	-0-		80
11		960 N	983	-0-	23 B	-62976	181 1	802 2	Y	-0-		80
12		930 N	956	-0-	26 B	-62950	222 1	734 2	Y	-0-		80
*01		961 N	997	-0-	36 B	-62914	169 1	828 2	Y	-0-		80
02		DLQ G-10	740	-0-	740 B	-62174	162 1	578 2	Y	-0-		80

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #: 2	RRCID -> 234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686	- 14875
09		150 N	42	-0-	-108 B	-0-	8 1	34 2	Y	-0-		9
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	33 1	54 2	Y	-0-		9
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	88 1	391 2	Y	-0-		9
12		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	264 1	873 2	Y	-0-		9
01		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	187 1	919 2	Y	-0-		9
02		DLQ G-10	759	-0-	759 B	759	166 1	593 2	Y	-0-		9

BARNES				WELL #: 1	RRCID -> 242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.	14266	- 15110
09		2100 X	1737	-0-	-363 B	-0-	132 1	1601 2	N	4		136
10		1829 X	1263	-0-	-566 B	-0-	106 1	1145 2	N	11		147
11		1740 X	1659	-0-	-81 B	-0-	215 1	1438 2	N	5		152
12		1798 X	1732	-0-	-66 B	-0-	538 1	1191 2	N	3		155
01		2101 X	2101	-0-	-0- B	-0-	250 1	1843 2	N	7		162
02		DLQ G-10	1768	-0-	1768 B	1768	133 1	1624 2	N	10		172

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893	
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
09		4560 X	2994	-0-	-1566 B	-0-	549 1	2445 2	Y	-0-			33
10		2263 X	1143	-0-	-1120 B	-0-	434 1	708 2	Y	1			34
							1 9						
11		5550 X	422	-0-	-5128 B	-0-	78 1	344 2	Y	-0-			34
12		5735 X	673	-0-	-5062 B	-0-	156 1	517 2	Y	-0-			34
01		5735 X	897	-0-	-4838 B	-0-	152 1	745 2	Y	-0-			34
02	DLQ	G-10	642	-0-	642 B	642	140 1	502 2	Y	-0-			34

YOUNG, JOHN H., INC.				948460						CNTY: LAVACA			
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14628 - 14634	
09		3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 2		N	-0-			49
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11		283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			49
12		185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			49
01		1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N	-0-			49
*02		384 X	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			49

NOMECO (4250 FRIO)				65792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6	RRCID ->	174973	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4394 - 4398	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOMECO (4360 FRIO)				65792 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4592 - 4596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLERONI (FRIO)				65857 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
FRANEK		WELL #:		1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4383 - 4386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	40	1 630 3	N	-0-	-0-	
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35	1 480 3	N	-0-	-0-	
11	420 #	202	-0-	-218	-0-	20	1 182 3	N	-0-	-0-	
12	682 #	250	-0-	-432	-0-	18	1 232 3	N	-0-	-0-	
01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23	1 241 3	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1 220 3	N	-0-	-0-	

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	870 X	628	-0-	-242 B	-0-	53	1 575 3	N	-0-	-0-	
10	99 X	99	-0-	-0 B	-0-	9	1 90 3	N	-0-	-0-	
11	120 X	75	-0-	-45 B	-0-	15	1 60 3	N	-0-	-0-	
12	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-	
01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6	1 67 3	N	-0-	-0-	
02	588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4	1 42 3	N	-0-	-0-	

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	238	1 677 2	Y	46	165	
						178	4 51 9				
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	279	1 850 2	Y	60	167 1 58	
						178	4 66 9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	178	1 482 2	Y	67	125	
						327	4 74 9				
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	207	1 600 2	Y	72	176 1 21	
						230	4 79 9				
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216	1 511 2	Y	67	88	
						180	4 74 9				
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	228	1 587 2	Y	51	139	
						59	4 56 9				

NORBEE (1400)		65916 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
BOWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220798		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3	N	-0-			-0-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237						
09	5848 R	5848	-0-	-0-	-0-	5496	3	352	9	N	320	296	1	33
10	7378 #	916	-0-	-6462	-0-	742	3	174	9	N	158	158	1	33
11	7140 #	864	-0-	-6276	-0-	736	3	128	9	N	116	139	1	10
12	6045 #	808	-0-	-5237	-0-	691	3	117	9	N	106	90	1	26
01	6045 #	669	-0-	-5376	-0-	603	3	66	9	N	60	72	1	14
02	DLQ G-10	865	-0-	865	865	865	3			N	-0-	14	1	-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
KOENIG		WELL #: 3		RRCID -> 269132		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4624 - 4626				
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 270942		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485						
09	14100	11771	-0-	-2329	-0-	170	1	11441	3	N	145	109	1	38
						160	9							
10	14570	8553	-0-	-6017	-0-	107	1	8305	3	N	128	141	1	25
						141	9							
11	14100	5021	-0-	-9079	-0-	120	1	4857	3	N	40	55	1	10
						44	9							
12	14570	7048	-0-	-7522	-0-	163	1	6789	3	N	87	75	1	22
						96	9							
01	14570	5241	-0-	-9329	-0-	160	1	5004	3	N	70	76	1	16
						77	9							
02	10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68	1	1396	3	N	36	46	1	6
						40	9							

M		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

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727			
09	2430 #	2368	-0-	-62	-0-	141	1	2227	3	N	-0-		5
10	2139 #	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	3	N	-0-		5
11	1410 #	1329	-0-	-81	-0-	130	1	1199	3	N	-0-		5
12	2449 #	1230	-0-	-1219	-0-	87	1	1143	3	N	-0-		5
01	2449 #	625	-0-	-1824	-0-	54	1	571	3	N	-0-		5
02	2212 #	699	-0-	-1513	-0-	65	1	634	3	N	-0-		5

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		511727											
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
NORDHEIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7285 - 7289			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942			
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
09		1590 X	1211	-0-	-379	-0-	1211 2	N	-0-		184
10		1457 X	1274	-0-	-183	-0-	1274 2	N	-0-		184
11		1740 X	1167	-0-	-573	-0-	1114 2	N	48		232
12		1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1222 2	N	192	192 1	232
01		1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218 2	N	-0-		232
*02		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		232

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NORDHEIM UNIT		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920			
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
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1010 1	N	11		93
							12 9				
10		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1011 1	N	8		101
							9 9				
11		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	900 1	N	20	3 8	118
							22 9				
12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	993 1	N	13	2 8	129
							14 9				
01		1705 X	1629	-0-	-76	-0-	974 1	N	-0-		129
02		2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845 1	N	-0-		129

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NORDHEIM UNIT		16									
		WELL #: 16		RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX 10600)		65937 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ELAND ENERGY, INC.		246565									
SCHLOSSER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692			
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
09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NORDHEIM UNIT		4									
		WELL #: 4		RRCID -> 214395		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759			
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727										
NORDHEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364			
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
09	4680 X	4267	-0-	-413	-0-	1079	1	3167	3	N	19	143
						21	9					
10	4836 X	1069	-0-	-3767	-0-	391	1	653	3	N	23	166
						25	9					
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	166
12	4402 X	1791	-0-	-2611	-0-	644	1	1147	3	N	-0-	166
01	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	988	1	2978	3	N	26	192
						29	9					
*02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	929	1	2918	3	N	16	178 1 1 8 29
						18	9					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
NORDHEIM UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 055495		COMPL. DATE 06/07/1973			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 065617		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORDHEIM		WELL #: 1		RRCID -> 065695		COMPL. DATE 07/23/1950			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112			
09	5490 X	5187	-0-	-303	-0-	5151	2	36	9	N	33	185 1 161
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5923	2	62	9	N	56	217
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4335	2	55	9	N	50	267
12	5053 X	4970	-0-	-83	-0-	4903	2	67	9	N	61	328
*01	5239 X	5216	-0-	-23	-0-	5128	2	88	9	N	80	192 1 216
*02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5200	2	37	9	N	34	250

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433			
09	1380 X	1130	-0-	-250	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
10	1395 X	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
11	1230 X	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-	-0-
12	1271 X	959	-0-	-312	-0-	959	2			N	-0-	-0-
01	1271 X	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-	-0-
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676	2			N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP) GAS UNIT

65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

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 CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	2141 2	4 9	Y	4		210
10	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	2215 2	10 9	Y	9		219
11	2670 X	1992	-0-	-678	-0-	1974 2	18 9	Y	16		235
12	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	14 9	Y	13		248
*01	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	14 9	Y	13		261
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2100 2	15 9	Y	14		275

NORDHEIM, SW. (12,000)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS

65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-

NIEMEIER

WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

09	2160 X	57	-0-	-2103	-0-	57 2		N	-0-		75
10	2077 X	367	-0-	-1710	-0-	367 2		N	-0-		75
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		75
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		75
*01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		75
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		75

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9253 2	21 9	N	19		129
10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9244 2	20 9	N	18		147
11	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8534 2	20 9	N	18		165
12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7752 2	97 9	N	88	181 1	72
*01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8949 2	33 9	N	30		102
*02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9000 2	25 9	N	23		125

REMMERS (DEEP)

WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-		40
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		40
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		40
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		40
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		40
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		40

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

09	120 X	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		27
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		N	-0-		27
11	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	33821 2	22 9	N	20		47
12	34712 X	34712	-0-	-0-	-0-	34657 2	55 9	N	50		97
*01	41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	41490 2	118 9	N	107		204
*02	42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	42000 2	23 9	N	21		225

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF. 12752 - 12782

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 U RRCID -> 003268 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8964 - 8994

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1677	2	35	9	N	32				99
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1623	2	14	9	N	13				112
11	1950 N	1603	-0-	-347	-0-		1603	2			N	-0-				112
12	1767 N	1076	-0-	-691	-0-		1076	2			N	-0-				112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				112

H & P EXPLORATION CO. 341526
BECK, OTTAR GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 003288 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9184 - 9212

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
H & P EXPLORATION CO.		//CONT.//		341526										
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220		
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	
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	290	1	3007	2	N	34	123	
							37	9						
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	310	1	2910	2	N	29	152	
							32	9						
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2551	2	N	26	178	
							29	9						
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	N	27	205	
							30	9						
01		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36	241	
							40	9						
02		2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173 1 74	
							7	9						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
SPINDLETOP				WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
09		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-	-0-	
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-	
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-	
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-	
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-	
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100		ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707										
MORRIS				WELL #:		1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
09		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	19	
10		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	19	
11		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	19	
12		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	19	
01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	19	
*02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	19	
WAGNER OIL COMPANY				891175										
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	254914	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3442 - 3448
09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	N	-0-	-0-	
10		248 #	72	-0-	-176	-0-	36	1	36	2	N	-0-	-0-	
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-	
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-	
NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)				66013 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HICKS GAS UNIT V				WELL #:		1 L	RRCID ->	003283	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074														
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORMANNA, S. (2050)		66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
MALONE, SID		WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOTT RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC.		549895														
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORMANNA, W. (SLICK)		66020 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
HICKS GAS UNIT V		WELL #: 2		RRCID -> 042466		COMPL. DATE 08/07/1967		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 8764								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940		
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
09	5400 #	5007	-0-	-393	-0-	4887 2	120 9	N	109	378
10	5394 #	5335	-0-	-59	-0-	5314 2	21 9	N	19	397
11	5490 #	4301	-0-	-1189	-0-	4277 2	24 9	N	22	238
12	5673 #	4257	-0-	-1416	-0-	4224 2	33 9	N	30	268
01	5673 #	4711	-0-	-962	-0-	4644 2	67 9	N	61	329
02	4816 #	2933	-0-	-1883	-0-	2932 2	1 9	N	1	330

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
09	700 N	496	-0-	-204	8813	300 1	196 2	N	-0-	70
10	3100 N	564	-0-	-2536	6277	310 1	254 2	N	-0-	70
11	3000 N	1054	-0-	-1946	4331	260 1	794 2	N	-0-	70
12	3100 N	668	-0-	-2432	1899	260 1	408 2	N	-0-	70
01	1944 N	45	-0-	-1899	-0-	45 2		N	-0-	70
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT	70

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909		
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909		
09	3358	3358	-0-	-0-	-0-	3333 2	25 9	N	23	180
10	3725	3725	-0-	-0-	-0-	3701 2	24 9	N	22	30
11	1970	1970	-0-	-0-	-0-	1940 2	30 9	N	27	57
12	1314	1314	-0-	-0-	-0-	1292 2	22 9	N	20	77
01	1054	739	-0-	-315	-0-	728 2	11 9	N	10	87
02	952	335	-0-	-617	-0-	332 2	3 9	N	3	90

NURSERY (2640)		66310 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695		
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695		
09	5370 #	4350	-0-	-1020	-0-	4350 2		N	-0-	-0-
10	6138 #	4516	-0-	-1622	-0-	4516 2		N	-0-	-0-
11	5940 #	4009	-0-	-1931	-0-	4009 2		N	-0-	-0-
12	6138 #	3981	-0-	-2157	-0-	3981 2		N	-0-	-0-
01	5487 #	3611	-0-	-1876	-0-	3611 2		N	-0-	-0-
02	4088 #	NO RPT	-0-	-4088	-0-			N	NO RPT	-0-

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CAMOIL, INC.		127449		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102		
VILLAFRANCA		WELL #: 1 F		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NURSEY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
SIEVERS		WELL #:	1	RRCID ->	265481	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3168 - 3171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013												

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GIESE		WELL #:	4	RRCID ->	239483	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3200 - 3204	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSEY (3260)		66310 626		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
TALI		WELL #:	1	RRCID ->	250859	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3268 - 3272	
09	2280 X	1730	-0-	-550	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1342	-0-	-828	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1244	-0-	-380	-0-	1244	2	N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GIESE		WELL #:	3	RRCID ->	239260	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3252 - 3256	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013												

GIESE		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	261737	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4042	PERF.	3274 - 3277	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												

NURSEY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #:	1	RRCID ->	244927	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3348 - 3351	
09	5760 X	2661	-0-	-3099	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	2254	-0-	-3698	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
11	5760 X	2063	-0-	-3697	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
12	5146 X	1459	-0-	-3687	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3382 - 3388	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

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
09	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-			-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013

GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NURSERY, S. (3350) 66314 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261012 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3318 - 3321

09	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-					-0-
10	589 N	2	-0-	-0-	-587 B	-0-		2	2	N	-0-					-0-
11	3180 N	-0-	-0-	-0-	-3180 B	-0-				N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013																

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (3560)		//CONT.//		66314 788	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 254694	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3539	- 3540		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
HACK'S OIL & GAS COMPANY				342312							
MCCORMICK-LOVE UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 123334	COMPL. DATE 01/17/1987	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3641	- 3656		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627					CNTY: VICTORIA		
HAYNES G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 140762	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3599	- 3601		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (3800)				66314 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
RAMPEY				WELL #: 1	RRCID -> 260571	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3803	- 3808		
09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-		-0-
10	4984	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-		-0-
11	4086	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-		-0-
12	3193	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
02	4956 #	212	-0-	-4744	-0-	212 2		N	-0-		-0-

NURSERY, S. (4130)				66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
GB				WELL #: 1	RRCID -> 254524	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4032	- 4042		
09	13020 #	9156	-0-	-3864	-0-	9156 2		N	-0-		-0-
10	11191 #	8288	-0-	-2903	-0-	8288 2		N	-0-		-0-
11	10380 #	8034	-0-	-2346	-0-	8034 2		N	-0-		-0-
12	9455 #	8194	-0-	-1261	-0-	8194 2		N	-0-		-0-
01	9455 #	8146	-0-	-1309	-0-	8146 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7410	-0-	7410	7410	7410 2		N	-0-		-0-

NURSERY, SE. (900)		66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
WELDER HEIRS "E"		WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
JANSSEN, NELSON		429850													
JANSSEN, NELSON F.		WELL #: 2		RRCID -> 214513		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT				-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
MCNEILL CATLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BOLCIK, ROBERT		080187													
BOZART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE		66519 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CHASS PRODUCTION CO.		146710										
MCGRIFF		WELL #: 11R		RRCID -> 081088		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1476 - 1488				
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	* EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260			
09	6930 X	3376	-0-	-3554	-0-	522 1	2686 2	N	153	168 1	65
						168 9					
10	5022 X	108	-0-	-4914	-0-	2 1	5 2	N	92		157
						101 9					
11	5580 X	4295	-0-	-1285	-0-	546 1	3548 2	N	183	183 1	157
						201 9					
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	774 1	6892 2	N	175	175 1	157
						193 9					
01	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	758 1	5872 2	N	164	164 1	157
						180 9					
02	DLQ G-10	6058	-0-	6058	6058	652 1	5406 2	N	-0-		157

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416			
09	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	383 1	1971 2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	576 1	1905 2	N	-0-		-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	401 1	2606 2	N	-0-		-0-
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	291 1	2594 2	N	140		140
						154 9					
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	305 1	2364 2	N	29		169
						32 9					
02	2800 X	2163	-0-	-637	-0-	232 1	1920 2	N	10		179
						11 9					

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564			
09	3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	365 1	1879 2	N	45		73
						50 9					
10	3813 X	2369	-0-	-1444	-0-	543 1	1797 2	N	26		99
						29 9					
11	3000 X	1995	-0-	-1005	-0-	263 1	1706 2	N	24		123
						26 9					
12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	260 1	2316 2	N	31		154
						34 9					
01	2697 X	2052	-0-	-645	-0-	231 1	1793 2	N	25	159 1	20
						28 9					
02	2128 X	2082	-0-	-46	-0-	222 1	1840 2	N	18		38
						20 9					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598		
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
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	157	2	N	4			175
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	9	31	1	N	8			183
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	9	60	1	N	7			190
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	9	23	1	N	5			195
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6	9	68	1	N	7			202
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	9	88	1	N	3			205
						3	9							

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780		
09	6750 X	5637	-0-	-1113	-0-	1347	1	4257	2	N	30			357
10	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	33	9	1144	1	N	-0-	176	1	181
11	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	2183	1	3524	2	N	21			202
12	7037 X	4686	-0-	-2351	-0-	23	9	878	1	N	49			251
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	54	9	1081	1	N	42			293
02	5404 X	4637	-0-	-767	-0-	46	9	1361	1	N	31			324
						34	9							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748		
09	5430 X	5300	-0-	-130	-0-	353	1	4924	3	N	21			210
10	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	23	9	319	1	N	15			225
11	5370 X	5053	-0-	-317	-0-	17	9	322	1	N	83	179	1	129
12	5549 X	3400	-0-	-2149	-0-	91	9	257	1	N	35			164
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	39	9	366	1	N	41			205
02	4956 X	4296	-0-	-660	-0-	45	9	335	1	N	73	183	1	95
						80	9							

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677		
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	246	1	3430	3	N	45			129
10	3844 X	3282	-0-	-562	-0-	50	9	211	1	N	16			145
11	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	18	9	215	1	N	12			157
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	13	9	259	1	N	17			174
01	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	19	9	229	1	N	22			196
02	3472 X	2816	-0-	-656	-0-	24	9	220	1	N	46	182	1	60
						51	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 X	811	-0-	-89	-0-	53 1	745 3		N	12			219
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	13 9	865 3		N	54	178 1		95
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	59 9	824 3		N	85			180
12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	57 1	853 3		N	133	178 1		135
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	94 9	845 3		N	75			210
*02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	71 1	879 3		N	51	182 1		79
						146 9							
						64 1							
						83 9							
						76 1							
						56 9							

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668	
09	330 X	216	-0-	-114	-0-	39 1	154 3		N	21			175
10	341 X	246	-0-	-95	-0-	23 9	139 3		N	64	177 1		62
11	330 X	226	-0-	-104	-0-	37 1	161 3		N	20			82
12	341 X	205	-0-	-136	-0-	70 9	143 3		N	20			102
01	248 X	219	-0-	-29	-0-	43 1	147 3		N	32			134
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	22 9	111 3		N	51			185
						40 1							
						22 9							
						37 1							
						35 9							
						26 1							
						56 9							

MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858		
09	6150 X	6061	-0-	-89	-0-	1213	1	4816	3	N	29			241
						32	9							
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1621	1	6156	3	N	36	183	1	94
						40	9							
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	1443	1	5441	3	N	52			146
						57	9							
12	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1545	1	5485	3	N	104	181	1	69
						114	9							
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63			132
						69	9							
*02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1472	1	6251	3	N	84			216
						92	9							

MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9816 - 9840		
09	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1018	3	N	5			35
						6	9							
10	1240 X	763	-0-	-477	-0-	49	1	714	3	N	-0-			35
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	5			40
						6	9							
12	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	80	1	963	3	N	3			43
						3	9							
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12			55
						13	9							
*02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	N	16	4	8	67
						18	9							

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903		
09	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-			155
10	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			155
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	N	-0-			155
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-			155
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			155

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763		
09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1740	3	N	6			201
						7	9							
10	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	3	N	15	175	1	41
						17	9							
11	1830 X	1743	-0-	-87	-0-	113	1	1623	3	N	6			47
						7	9							
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	136	1	1641	3	N	7			54
						8	9							
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13			67
						14	9							
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327	3	N	10			77
						11	9							

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962		
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	232	1	920	3	N	-0-			-0-
10	1178 X	867	-0-	-311	-0-	181	1	686	3	N	-0-			-0-
11	1110 X	1093	-0-	-17	-0-	229	1	864	3	N	-0-			-0-
12	1178 X	807	-0-	-371	-0-	177	1	630	3	N	-0-			-0-
01	1178 X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747	3	N	-0-			-0-
02	1064 X	757	-0-	-307	-0-	144	1	613	3	N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000		
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	391	1	5455	3	N	38			202
						42	9							
10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	360	1	5204	3	N	8			210
						9	9							
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	365	1	5250	3	N	58	166	1	102
						64	9							
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	432	1	5213	3	N	62			164
						68	9							
01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182	1	73
						100	9							
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	301	1	3484	3	N	30			103
						33	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		COLORADO		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
CIMAREX ENERGY CO. OF		MCCLELLAND		//CONT.//	153429		WELL #:	28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MCCLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928 - 9968
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	336	1	1334	3	N	35	213
						39	9					
10	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	352	1	1337	3	N	9	46
						10	9				176	1
11	1770 X	1396	-0-	-374	-0-	286	1	1080	3	N	27	73
						30	9					
12	1829 X	1447	-0-	-382	-0-	312	1	1106	3	N	26	99
						29	9					
01	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	334	1	1322	3	N	36	135
						40	9					
*02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1279	3	N	30	165
						33	9					

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115

INLAND OCEAN, INC.		WEST		424607	WELL #:	3	RRCID ->	216235	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9543 - 9570
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

KEBO OIL & GAS, INC.		SJI		453170	WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 - 8736
09	16200 X	14290	-0-	-1910	-0-	450	1	13459	2	N	346	353	1	289
						381	9							
10	16678 X	14494	-0-	-2184	-0-	465	1	13564	2	N	423	530	1	182
						465	9							
11	15390 X	13377	-0-	-2013	-0-	450	1	12446	2	N	437	357	1	262
						481	9							
12	15593 X	13247	-0-	-2346	-0-	450	1	12333	2	N	422	535	1	149
						464	9							
01	15345 X	12964	-0-	-2381	-0-	465	1	12052	2	N	406	362	1	193
						447	9							
*02	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	420	1	10567	2	N	256	182	1	267
						282	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
BIRD		WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310	
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
09		1980 X	1909	-0-	-71	-0-	359 1	1439 2	N	101		144
							111 9					
10		2046 X	1876	-0-	-170	-0-	372 1	1394 2	N	100	177 1	67
							110 9					
11		2010 X	1702	-0-	-308	-0-	314 1	1281 2	N	97		164
							107 9					
12		2077 X	1762	-0-	-315	-0-	335 1	1294 2	N	121	181 1	104
							133 9					
01		2077 X	1667	-0-	-410	-0-	328 1	1229 2	N	100		204
							110 9					
*02		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	322 1	1492 2	N	121	179 1	146
							133 9					
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999	
09		1020 X	964	-0-	-56	-0-	895 2	69 9	N	63		192
							107 9					
10		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1075 2	70 9	N	64	195 1	61
							107 9					
11		1050 X	1013	-0-	-37	-0-	933 2	80 9	N	73		134
							107 9					
12		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1064 2	58 9	N	53		187
							107 9					
01		1147 X	1018	-0-	-129	-0-	926 2	92 9	N	84		271
							107 9					
02		1036 X	1025	-0-	-11	-0-	970 2	55 9	N	50	199 1	122
							107 9					
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895	
09		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1786 2	57 9	N	52		182
							107 9					
10		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2144 2	52 9	N	47		229
							107 9					
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1957 2	76 9	N	69	193 1	105
							107 9					
12		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2219 2	79 9	N	72		177
							107 9					
01		2201 X	2188	-0-	-13	-0-	2105 2	83 9	N	75		252
							107 9					
*02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2058 2	54 9	N	49		301
							107 9					
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	2	RRCID ->	144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670 - 9892	
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2474 2	32 9	N	29		124
							107 9					
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2972 2	61 9	N	55		179
							107 9					
11		3000 N	3402	-0-	402	-0-	3358 2	44 9	N	40		219
							107 9					
12		3100 N	3681	-0-	581	-0-	3605 2	76 9	N	69	197 1	91
							107 9					
01		3100 N	3608	-0-	508	-0-	3521 2	87 9	N	79		170
							107 9					
*02		4599 X	3108	-0-	-1491	-0-	3047 2	61 9	N	55		225
							107 9					
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726	
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3117 2	106 9	N	96	193 1	239
							107 9					
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3743 2	164 9	N	149	196 1	192
							107 9					
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3094 2	154 9	N	140		332
							107 9					
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3647 2	173 9	N	157	195 1	294
							107 9					
01		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3281 2	117 9	N	106	181 1	219
							107 9					
02		3528 X	3435	-0-	-93	-0-	3319 2	116 9	N	105		324
							107 9					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY			805318									
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098								
LIVE OAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440
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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108
09	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	780 1	485 2	N	2			28
10	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	806 1	545 2	N	10			38
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	780 1	503 2	N	4			42
12	1612 X	1417	-0-	-195	-0-	806 1	603 2	N	7			49
01	1519 X	778	-0-	-741	-0-	104 1	665 2	N	8			57
*02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	728 1	675 2	N	8			65
HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913
09	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	390 1	4449 2	N	106			135
10	5797 X	5758	-0-	-39	-0-	521 1	5051 2	N	169	187	1	117
11	5550 X	5409	-0-	-141	-0-	472 1	4797 2	N	127			244
12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	511 1	5856 2	N	138	183	1	199
01	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	524 1	5981 2	N	168	187	1	180
02	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	484 1	4561 2	N	94	181	1	93
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644
09	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	208 1	2370 2	N	11			85
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	285 1	2769 2	N	10			95
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	308 1	3130 2	N	-0-			95
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	295 1	3378 2	N	21			116
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282 1	3224 2	N	28			144
02	3220 X	2573	-0-	-647	-0-	244 1	2306 2	N	21			165
OAKVILLE (WILCOX 9700)				66519 798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431								
MCCLLELLAND G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	102798	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9640 - 9660
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (1550)																
JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL																
66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 427648																
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE (2000)																
CARTER & CARTER REAGAN, L. A.																
66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK 136680																
WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976																
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE, EAST (SLICK)																
TT OPERATING, LLC REAGAN, L. A.																
66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 872252																
WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694																
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)																
COLUMBUS ENERGY, LLC REAGAN, L. A.																
66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 169313																
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496																
09	1938 N	1938		-0-	-0-	-0-		1858	2	80	9	N	73	181	1	144
10	2078 N	2078		-0-	-0-	-0-		1972	2	106	9	N	96			240
11	2012 N	2012		-0-	-0-	-0-		1910	2	102	9	N	93	188	1	145
12	2015 N	-0-		-0-	-2015	-0-						N	60			205
01	2469 N	2469		-0-	-0-	-0-		2368	2	101	9	N	92	190	1	107
*02	1971 N	1971		-0-	-0-	-0-		1885	2	86	9	N	78			185

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)																
TT OPERATING, LLC REAGAN, ROBERT H. ETAL																
66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 872252																
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876																
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REAGAN, L. A. (TEAL)																
WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245																
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
ROARK G. U. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	153704	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 7090 - 7094							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
TT OPERATING, LLC		872252														
REAGAN, ROBERT H.		WELL #:	7	RRCID ->	147008	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 6859 - 6862							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018 PERF. 6857 - 6860							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625														
REAGAN, L. A.		WELL #:	3	RRCID ->	083541	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 6743 - 6750							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE-WILCOX(7700-A)		66540 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
JJRS INVESTMENTS INC.		427648														
REAGAN, L.A.		WELL #:	3 L	RRCID ->	132074	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10190 PERF. 7694 - 7702							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OBRIEN RANCH (FRIO 4650)		66655 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
HARKINS - O'BRIEN "C"		WELL #:	11-T	RRCID ->	168785	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	4875 PERF. 4642 - 4654							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2013		- PLUGGED		09-20-2013								

OBRIEN RANCH (4420) 66655 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 C & E OPERATING, INC. 120079
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 4-T RRCID -> 162477 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4275 - 4283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OBRIEN RANCH (4500) 66655 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-C RRCID -> 167828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4514 - 4528

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	283	1	385	2	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013												

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621													
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 4076 - 4196						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 4418 - 4441						
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	1113	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	812	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2982	-0-	-648	-0-	638	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	183	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1605	-0-	-2177	-0-	148	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1550	-0-	-1866	-0-	158	1	1392	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	192166	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3930 - 4682						
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013																	

RIVER RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4100 - 4116						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013																	

RIVER RANCH E		WELL #:		8	RRCID ->	200056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 3558 - 3720						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013																	

RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3770 - 3776						
09	4860	X	3295	-0-	-1565	-0-	371	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3232	-0-	-1790	-0-	387	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	355	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	355	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2135	-0-	-1678	-0-	88	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2525	-0-	-667	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	212441	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4120 - 4136						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH "F"		//CONT.// //CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
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
RIVER RANCH "F"		WELL #: 41		RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4552 - 4583		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
RIVER RANCH "F"		WELL #: 42		RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4786 - 4789		
09	5700 X	4892	-0-	-808	-0-	565	1	4327	2	N	-0-	119
10	5735 X	4920	-0-	-815	-0-	596	1	4324	2	N	-0-	119
11	5550 X	4787	-0-	-763	-0-	549	1	4181	2	N	52	171 1
						57	9					
12	5301 X	3979	-0-	-1322	-0-	549	1	3430	2	N	-0-	-0-
01	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	167	1	3922	2	N	-0-	-0-
02	4564 X	4320	-0-	-244	-0-	170	1	4150	2	N	-0-	-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 40		RRCID -> 254111		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4437 - 4441		
09	1950 X	520	-0-	-1430	-0-	66	1	454	2	N	-0-	-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	-0-
RIVER RANCH		WELL #: F 43		RRCID -> 254113		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4240 - 4245		
09	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	238	1	4496	2	N	-0-	-0-
10	5673 X	4486	-0-	-1187	-0-	255	1	4231	2	N	-0-	-0-
11	5070 X	4632	-0-	-438	-0-	200	1	4432	2	N	-0-	-0-
12	5177 X	3673	-0-	-1504	-0-	200	1	3473	2	N	-0-	-0-
01	4898 X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-	-0-
02	4424 X	4366	-0-	-58	-0-	160	1	4206	2	N	-0-	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "B"		566789		WELL #: 2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3813 - 3823
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	102	1	327	2	Y	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953		
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	102	1	327	2	Y	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "R"		//CONT.// 66710 200 //CONT.// 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763	-	3783		
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	66	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	2	Y	-0-					-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132	-	4150		
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	418	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	513	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	497	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	528	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3185	-0-	85	85	620	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*02	2948 X	2863	-0-	-85	-0-	557	1	2306	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926	-	3944		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					7
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38	1	105	2	Y	-0-					7
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34	1	109	2	Y	-0-					7
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					7
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					7
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059		
09	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	437	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	441	1	1060	2	N	-0-					-0-
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	433	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	453	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	428	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	392	1	667	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724	-	3915		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819	-	3824		
09	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	422	1	2999	2	N	-0-					54
10	4309 X	3722	-0-	-587	-0-	319	1	3403	2	N	-0-					54
11	4170 X	3637	-0-	-533	-0-	220	1	3417	2	N	-0-					54
12	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	244	1	3480	2	N	-0-					54
01	4154 X	3076	-0-	-1078	-0-	208	1	2868	2	N	-0-					54
02	3388 X	2883	-0-	-505	-0-	55	1	2828	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212451	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3838 - 3880		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858		
09	690 X	541	-0-	-149	-0-	67	1	474	2	N	-0-			-0-
10	651 X	565	-0-	-86	-0-	48	1	517	2	N	-0-			-0-
11	630 X	568	-0-	-62	-0-	34	1	534	2	N	-0-			-0-
12	620 X	365	-0-	-255	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
01	589 X	549	-0-	-40	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	10	1	502	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	206	1	2199	2	N	-0-			-0-
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	126	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
02	1932 N	442	-0-	-1490	-0-	8	1	434	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	214399	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3715 - 3721		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310		
09	1230 X	905	-0-	-325	-0-	112	1	793	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	1028	-0-	-274	-0-	88	1	940	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1138	-0-	-122	-0-	69	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-			-0-
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	123	1	1690	2	N	-0-			-0-
*02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3278 - 3730		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "A"		66718 201 566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WELL #:		1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294		
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
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41 1	96 2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38 1	105 2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34 1	109 2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	36 1	114 2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35 1	104 2	Y	-0-	-0-	
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28 1	96 2	Y	-0-	-0-	

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "A"		66718 475 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WELL #:		1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	18	
*01	T. A.	6	-0-	6	6	1 1	2 2	Y	3	21	
						3 9					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	21	

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518		
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	39 1	276 2	Y	-0-	-0-			
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34 1	361 2	Y	-0-	-0-			
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	-0-	-0-			
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 2	Y	-0-	-0-			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	-0-	-0-			
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8 1	429 2	Y	-0-	-0-			

O'CONNOR RANCH		WELL #:		23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720		
09	810 X	687	-0-	-123	-0-	206 1	481 2	N	-0-	23			
10	806 X	717	-0-	-89	-0-	191 1	525 2	N	1	24			
						1 9							
11	780 X	715	-0-	-65	-0-	170 1	545 2	N	-0-	24			
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	178 1	568 2	N	-0-	24			
01	744 X	699	-0-	-45	-0-	177 1	522 2	N	-0-	24			
02	672 X	518	-0-	-154	-0-	115 1	394 2	N	8	32			
						9 9							

O'CONNOR RANCH		WELL #:		16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272		
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

OLD BUZZARD (WILCOX) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH		66957 700 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WELL #:		41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106		
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	54 1	336 2	N	-0-	80	
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	39 1	255 2	N	-0-	80	
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	94 1	440 2	N	-0-	80	
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	77 1	314 2	N	-0-	80	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	167 1	888 2	N	-0-	80	
02	504 N	379	-0-	-125	-0-	63 1	316 2	N	-0-	80	

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
09	10140 X	8300	-0-	-1840	-0-	1150	1	7139	2	N	10	166
10	10044 X	8528	-0-	-1516	-0-	1133	1	7391	2	N	4	170
11	9720 X	8644	-0-	-1076	-0-	1520	1	7121	2	N	3	173
12	9517 X	8856	-0-	-661	-0-	1724	1	7062	2	N	64	237
01	9114 X	8425	-0-	-689	-0-	1325	1	7038	2	N	56	177 1 116
*02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1337	1	6720	2	N	7	123

O'CONNOR RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	62 1 383 2 N -0- 27
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	96 1 629 2 N -0- 27
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	143 1 670 2 N -0- 27
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	100 1 412 2 N -0- 27
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	76 1 406 2 N -0- 27
02	756 N	502	-0-	-254	-0-	83 1 419 2 N -0- 27

OAK ENERGY, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

OLIVIA (7200)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

OLIVIA (7500, UPPER)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 172

ORANGEDALE (LULING)		67544 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
ALGEA, ADOLPH B.		WELL #: 1		RRCID -> 038788		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN UNIT		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		891175											
		WELL #: 1		RRCID -> 050121		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990					
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	435	1	2755	2	Y	15		322
						17	9						
10	2759 X	1064	-0-	-1695	-0-	195	1	869	2	Y	-0-		322
11	3240 X	322	-0-	-2918	-0-	75	1	247	2	Y	-0-		322
12	3348 X	41	-0-	-3307	-0-	30	1	11	2	Y	-0-		322
01	3348 X	125	-0-	-3223	-0-	15	1	110	2	Y	-0-		322
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		330

TIPTON		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		003125											
		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) KOVAR OPERATING, LLC COX		68447 800 448984		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592				
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
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	87	1	463	2	Y	52			160
10	775 #	586	-0-	-189	-0-	57	9	431	2	Y	56			216
*11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	62	9	437	2	Y	52	172	1	96
*12	682 #	569	-0-	-113	-0-	80	1	428	2	Y	61			157
*01	620 #	549	-0-	-71	-0-	57	9	412	2	Y	59			216
*02	560 #	484	-0-	-76	-0-	72	1	387	2	Y	18	180	1	54
						65	9							
						77	1							
						20	9							

PAISANO CREEK, E. (3200) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL, WADE		68449 320 224880		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO ALTO (6150) CREST PETROLEUM, LLC SHELTON-WEST UNIT "B"		68649 250 189894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 6145				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO ALTO, N. (6800) REDWOOD OPERATING, INC. JOHNSON, E. L.		68651 500 697137		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) EARTHWATER SOLUTIONS LLC GFL/CRUZ		68943 075 238723		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WELL #:		0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)		//CONT.//		68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
PAWELEK, EDMUND UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	063280	COMPL. DATE	03/30/1971	TOTAL DEPTH	11011	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -1312													
09	240 #	-0-	-0-	-240	B	-1195			Y	60	101	1	17
10	248 #	-0-	-0-	-248	B	-1443			Y	25			42
11	240 #	-0-	-0-	-240	B	-1683			Y	21	37	1	26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683			Y	5	18	1	13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683			Y	14	12	1	15
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-1683			Y	NO RPT			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -728 CANCELLED UNDERAGE -> -955													

POLLOK, C. T.				WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 - 12159	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -7771													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-	1	1	53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			53
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-213			Y	27			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213			Y	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213			Y	-0-			80
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-213			Y	NO RPT			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -153													

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892 - 10937			
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #:	5										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -341 CANCELLED UNDERAGE -> -10128															
09	6114 R	6455	-0-	341	B	-0-	5901	2	554	9	N	504	355	1	285
10	6702 R	6702	-0-	-0-	B	-0-	6146	2	556	9	N	505	531	1	259
11	6497 R	6497	-0-	-0-	B	-0-	5971	2	526	9	N	478	539	1	198
12	6665 #	6497	-0-	-168	B	-168	6004	2	493	9	N	448	345	1	301
01	6696 #	5848	-0-	-848	B	-1016	5443	2	405	9	N	368	539	1	130
02	6076 #	3787	-0-	-2289	B	-3305	3492	2	295	9	N	268	177	1	221
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3305															

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11177	PERF.10830	- 10846	
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
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3022	CANCELLED UNDERAGE	->	-2378					
09		510 #	422	-0-	-88 B	-3110		7 1	321 2	N	85		185
								94 9					
10		434 #	464	-0-	30 B	-3080		368 2	96 9	N	87	169 1	103
11		390 #	505	-0-	115 B	-2965		2 1	384 2	N	108	173 1	38
								119 9					
12		434 #	478	-0-	44 B	-2921		2 1	364 2	N	102		140
								112 9					
01		465 #	285	-0-	-180 B	-3101		3 1	241 2	N	37		177
								41 9					
02		476 #	192	-0-	-284 B	-3385		1 1	163 2	N	25	175 1	27
								28 9					
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-552	CANCELLED UNDERAGE	->	-2833					

GULFTEX ENERGY III, LP					338746								
LABUS, J. V.		WELL #:		3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-2427	CANCELLED UNDERAGE	->	-2594					
09		2550 #	2611	-0-	61 B	-2366		50 1	2519 2	N	38		196
								42 9					
10		2728 #	1501	-0-	-1227 B	-3593		1461 2	40 9	N	36		232
11		2640 #	2382	-0-	-258 B	-3851		2327 2	55 9	N	50		282
12		2697 #	2708	-0-	11 B	-3840		2640 3	68 9	N	62		344
01		2697 #	1964	-0-	-733 B	-4573		1947 3	17 9	N	15	128 1	231
02		2436 #	2101	-0-	-335 B	-4908		2046 3	55 9	N	50		281
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-2553	CANCELLED UNDERAGE	->	-2355					

PPC OPERATING COMPANY LLC					631462								
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898	- 10930	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-1287	CANCELLED UNDERAGE	->	-1376					
09		5220 #	5955	-0-	735 B	-552		5788 2	167 9	N	152	177 1	207
10		6727 #	6403	-0-	-324 B	-876		6251 2	152 9	N	138	174 1	171
11		6510 #	6083	-0-	-427 B	-1303		5896 2	187 9	N	170	178 1	163
12		6727 #	6844	-0-	117 B	-1186		6643 2	201 9	N	183	183 1	163
01		6727 #	6719	-0-	-8 B	-1194		6509 2	210 9	N	191	181 1	173
02		5796 #	5847	-0-	51 B	-1143		5632 2	215 9	N	195	171 1	197
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-759	CANCELLED UNDERAGE	->	-384					

PRIDE ENERGY COMPANY					677050								
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10970	- 10976	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-6172	CANCELLED UNDERAGE	->	-4590					
09		5610 #	1565	-0-	-4045 B	-10217		1464 2	101 9	N	92	170 1	67
10		3317 #	732	-0-	-2585 B	-12802		685 2	47 9	N	43		110
11		3120 #	52	-0-	-3068 B	-15870		52 2		N	-0-		110
12		3224 #	41	-0-	-3183 B	-19053		35 2	6 9	N	5	2 8	113
01		2666 #	258	-0-	-2408 B	-21461		129 2	129 9	N	117	3 8	227
02		1456 #	32	-0-	-1424 B	-22885		19 2	13 9	N	12		239
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-16713	CANCELLED UNDERAGE	->	-6172					

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-11723	CANCELLED UNDERAGE ->	-9986						
09	210 #	202 -0-	-8 B	-11731	202 2		N	-0-			80
10	124 #	221 -0-	97 B	-11634	221 2		N	-0-			80
11	210 #	264 -0-	54 B	-11580	264 2		N	-0-			80
*12	217 #	220 -0-	3 B	-11577	220 2		N	-0-			80
01	217 #	269 -0-	52 B	-11525	269 2		N	-0-			80
02	196 #	NO RPT -0-	-196 B	-11721			N	NO RPT			80
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-204	CANCELLED UNDERAGE ->	-11517						

PANTHER REEF (FRIO E-4) 69022 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 125 WELL #: 1A RRCID -> 171803 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3265 - 3320

09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

09	0 W	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 85 WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854

09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

09	11550 X	11378 -0-	-172	-0-	11071 3	307 9	N	279	279 0		-0-
10	12338 X	10892 -0-	-1446	-0-	21 1	10609 3	N	238	238 0		-0-
					262 9						
11	13444 X	13444 -0-	-0-	-0-	21 1	13074 3	N	317	317 0		-0-
					349 9						
12	13485 X	10962 -0-	-2523	-0-	263 1	10383 3	N	287	287 0		-0-
					316 9						
01	13485 X	12268 -0-	-1217	-0-	305 1	11663 3	N	273	273 0		-0-
					300 9						
*02	7499 X	7499 -0-	-0-	-0-	189 1	7106 3	N	185	185 0		-0-
					204 9						

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 89		WELL #: 1		RRCID -> 193153		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9214 - 9754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990											
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	47435	47435	-0-	-0-	-0-	320	1	45995	3	N	1018	1018	0
						1120	9						-0-
10	42950 R	42950	-0-	-0-	-0-	309	1	41736	3	N	823	823	0
						905	9						-0-
11	39469 R	39469	-0-	-0-	-0-	320	1	38255	3	N	813	813	0
						894	9						-0-
12	48856	34808	-0-	-14048	-0-	331	1	33580	3	N	815	815	0
						897	9						-0-
01	48856	33390	-0-	-15466	-0-	309	1	32349	3	N	665	665	0
						732	9						-0-
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	192	1	16154	3	N	370	370	0
						407	9						-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 89		WELL #: 2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600)		69043 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WESTERN OIL FIELDS, INC.		912170										
OREILLY, ELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4609 - 4615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924												
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073				
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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PAPALOTE, E. (4885)				69044 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
HYNES		WELL #:		7	RRCID ->	111037	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	3836 - 3842				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PAPALOTE, E. (5400)				69044 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
HYNES		WELL #:		8 C	RRCID ->	112065	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5438 - 5441				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)				69049 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
LEGACY EXPLORATION, INC.				495544												
SHELLY GRIFFITH		WELL #:		A 2	RRCID ->	137843	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4125 - 4133				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)				69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
MCNEILL		WELL #:		3 D	RRCID ->	244747	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	4273 - 4291				
09	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-		-0-	
10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	17	9	N	15	15	1	-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-		-0-	
12	1209	N	952	-0-	-0-	B	-257	935	2	17	9	N	15	15	1	-0-
01	1240	N	672	-0-	-0-	B	-568	672	2			N	-0-		-0-	
02	728	N	543	-0-	-0-	B	-185	531	2	12	9	N	11	11	1	-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409 - 4411		
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
09		2610 X	2395	-0-	-215 B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2488	-0-	-85 B	-0-	2454 2	34 9	N	31	31 1		-0-
11		2370 X	1706	-0-	-664 B	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
12		2511 X	2241	-0-	-270 B	-0-	2201 2	40 9	N	36	36 1		-0-
01		2511 X	2020	-0-	-491 B	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
02		2240 X	1775	-0-	-465 B	-0-	1733 2	42 9	N	38	38 1		-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	200773	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2924 - 2926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 2820 - 2823		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER, M S EST		WELL #:		18	RRCID ->	192703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2856 - 2859		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	223541	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4115 - 4118		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK)				69690 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PATTESON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098372	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14327 - 14359		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (10,750) LRE OPERATING, LLC PATTESON, JESSE W. ESTATE		69690 500 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12												

PATTESON, JESSE W.		WELL #: 2		RRCID -> 198698		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10684 - 10777		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12												

PAWNEE (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ONEAL GAS UNIT		69845 200 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900		
09	2370 X	2343	-0-	-27 B	-0-	190	1	2153 3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2353	-0-	-313 B	-0-	182	1	2171 3	N	-0-		-0-
11	2580 X	2546	-0-	-34 B	-0-	217	1	2329 3	N	-0-		-0-
12	2666 X	2534	-0-	-132 B	-0-	220	1	2314 3	N	-0-		-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	225	1	2197 3	N	-0-		-0-
02	2380 X	1974	-0-	-406 B	-0-	163	1	1811 3	N	-0-		-0-

GORDON, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875		
09	14430 X	9541	-0-	-4889 B	-0-	421	1	9120 3	N	-0-		-0-
10	14911 X	9384	-0-	-5527 B	-0-	417	1	8967 3	N	-0-		-0-
11	9030 X	8439	-0-	-591 B	-0-	415	1	8024 3	N	-0-		-0-
12	9858 X	8014	-0-	-1844 B	-0-	458	1	7556 3	N	-0-		-0-
01	9858 X	7634	-0-	-2224 B	-0-	388	1	7246 3	N	-0-		-0-
02	8316 X	7065	-0-	-1251 B	-0-	373	1	6692 3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821		
09	9960 X	8168	-0-	-1792 B	-0-	662	1	7506 3	N	-0-		-0-
10	10292 X	9381	-0-	-911 B	-0-	726	1	8655 3	N	-0-		-0-
11	9450 X	7998	-0-	-1452 B	-0-	682	1	7316 3	N	-0-		-0-
12	8990 X	8177	-0-	-813 B	-0-	711	1	7466 3	N	-0-		-0-
01	9393 X	8593	-0-	-800 B	-0-	798	1	7795 3	N	-0-		-0-
02	8484 X	7899	-0-	-585 B	-0-	651	1	7248 3	N	-0-		-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277		
09	3960 X	2685	-0-	-1275 B	-0-	159	1	2526 3	N	-0-		-0-
10	4061 X	3220	-0-	-841 B	-0-	304	1	2916 3	N	-0-		-0-
11	3930 X	3710	-0-	-220 B	-0-	284	1	3426 3	N	-0-		-0-
12	4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	380	1	3844 3	N	-0-		-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	285	1	3760 3	N	-0-		-0-
02	3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	262	1	3115 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LEPPARD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13620 - 17264	
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
09		T. A.	5586	-0-	5586 B	11279	331 1	5255 3	N	-0-			-0-
10		17161 X	5882	-0-	-11279 B	-0-	556 1	5326 3	N	-0-			-0-
11		5308 X	5308	-0-	-0- B	-0-	406 1	4902 3	N	-0-			-0-
12		6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	548 1	5546 3	N	-0-			-0-
01		5890 X	4919	-0-	-971 B	-0-	347 1	4572 3	N	-0-			-0-
02		5320 X	4285	-0-	-1035 B	-0-	332 1	3953 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	13843 - 16446	
09		1860 X	492	-0-	-1368 B	-0-	29 1	463 3	N	-0-			-0-
10		1922 X	181	-0-	-1741 B	-0-	17 1	164 3	N	-0-			-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
01		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	195 1	2566 3	N	-0-			-0-
02		448 X	439	-0-	-9 B	-0-	34 1	405 3	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069021	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	13700 - 17001	
09		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	181 1	7062 3	N	-0-			-0-
10		8881 X	8881	-0-	-0- B	-0-	252 1	8629 3	N	-0-			-0-
11		8167 X	8167	-0-	-0- B	-0-	232 1	7935 3	N	-0-			-0-
12		7471 X	7065	-0-	-406 B	-0-	231 1	6834 3	N	-0-			-0-
01		7471 X	6198	-0-	-1273 B	-0-	206 1	5992 3	N	-0-			-0-
02		8008 X	6111	-0-	-1897 B	-0-	173 1	5938 3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070004	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13392 - 15737	
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-
02		T. A.	230	-0-	230 B	230	16 1	214 3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129736	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	13504 - 15637	
09		4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	376 1	4265 3	N	-0-			-0-
10		4557 X	4224	-0-	-333 B	-0-	327 1	3897 3	N	-0-			-0-
11		4830 X	4222	-0-	-608 B	-0-	360 1	3862 3	N	-0-			-0-
12		4991 X	4375	-0-	-616 B	-0-	380 1	3995 3	N	-0-			-0-
01		4991 X	4250	-0-	-741 B	-0-	395 1	3855 3	N	-0-			-0-
02		4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-	338 1	3765 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	13467 - 15592	
09		16080 X	11836	-0-	-4244 B	-0-	960 1	10876 3	N	-0-			-0-
10		24025 X	15651	-0-	-8374 B	-0-	1212 1	14439 3	N	-0-			-0-
11		23250 X	13719	-0-	-9531 B	-0-	1170 1	12549 3	N	-0-			-0-
12		24025 X	14907	-0-	-9118 B	-0-	1296 1	13611 3	N	-0-			-0-
01		16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-	1069 1	10440 3	N	-0-			-0-
02		14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-	774 1	8618 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	13709 - 15368	
09		11093 X	11093	-0-	-0- B	-0-	277 1	10816 3	N	-0-			-0-
10		7285 X	6668	-0-	-617 B	-0-	189 1	6479 3	N	-0-			-0-
11		8204 X	8204	-0-	-0- B	-0-	233 1	7971 3	N	-0-			-0-
12		8100 X	8100	-0-	-0- B	-0-	265 1	7835 3	N	-0-			-0-
01		7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-	227 1	6600 3	N	-0-			-0-
02		7420 X	5944	-0-	-1476 B	-0-	169 1	5775 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	133	1	1505	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	130	1	1546	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1601	-0-	-49 B	-0-	137	1	1464	3	N	-0-			-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	154	1	1618	3	N	-0-			-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	160	1	1561	3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1419	-0-	-65 B	-0-	117	1	1302	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732															
09		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	3	N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	57	1	676	3	N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	68	1	733	3	N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	80	1	841	3	N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	80	1	780	3	N	-0-			-0-
02		756 N	750	-0-	-6 B	-0-	62	1	688	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716															
09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	77	1	867	3	N	-0-			-0-
10		806 N	777	-0-	-29 B	-0-	60	1	717	3	N	-0-			-0-
11		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	54	1	575	3	N	-0-			-0-
12		961 N	597	-0-	-364 B	-0-	52	1	545	3	N	-0-			-0-
01		775 N	420	-0-	-355 B	-0-	39	1	381	3	N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56 B	-0-	44	1	488	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071															
09		9120 X	8435	-0-	-685 B	-0-	372	1	8063	3	N	-0-			-0-
10		9424 X	8875	-0-	-549 B	-0-	395	1	8480	3	N	-0-			-0-
11		8880 X	8436	-0-	-444 B	-0-	415	1	8021	3	N	-0-			-0-
12		9176 X	7905	-0-	-1271 B	-0-	452	1	7453	3	N	-0-			-0-
01		9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473	1	8828	3	N	-0-			-0-
02		8008 X	7328	-0-	-680 B	-0-	387	1	6941	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221															
09		5790 X	4156	-0-	-1634 B	-0-	178	1	3978	3	N	-0-			-0-
10		5239 X	4546	-0-	-693 B	-0-	205	1	4341	3	N	-0-			-0-
11		4860 X	4260	-0-	-600 B	-0-	190	1	4070	3	N	-0-			-0-
12		4929 X	4177	-0-	-752 B	-0-	213	1	3964	3	N	-0-			-0-
01		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244	1	4566	3	N	-0-			-0-
*02		5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	287	1	4737	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849															
09		9270 X	8024	-0-	-1246 B	-0-	343	1	7681	3	N	-0-			-0-
10		9486 X	5329	-0-	-4157 B	-0-	240	1	5089	3	N	-0-			-0-
11		8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	389	1	8321	3	N	-0-			-0-
12		8804 X	8475	-0-	-329 B	-0-	433	1	8042	3	N	-0-			-0-
01		8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-	433	1	8094	3	N	-0-			-0-
*02		7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	448	1	7389	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882															
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12		155 N	22	-0-	-133 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529	- 13841	
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
09		9420 X	8273	-0-	-1147 B	-0-	671 1	7602 3	N	-0-			-0-
10		8463 X	8400	-0-	-63 B	-0-	650 1	7750 3	N	-0-			-0-
11		8310 X	2979	-0-	-5331 B	-0-	254 1	2725 3	N	-0-			-0-
12		8587 X	70	-0-	-8517 B	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
01		8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
02		7728 X	303	-0-	-7425 B	-0-	25 1	278 3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C.		WELL #:		1E	RRCID ->	166124	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12796	- 13838	
09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4 1	152 3	N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	4 1	134 3	N	-0-			-0-
11		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	4 1	132 3	N	-0-			-0-
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4 1	125 3	N	-0-			-0-
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5 1	149 3	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4 1	135 3	N	-0-			-0-

GORDON G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468	- 14000	
09		5730 X	5507	-0-	-223 B	-0-	515 1	4992 3	N	-0-			-0-
10		5921 X	5755	-0-	-166 B	-0-	547 1	5208 3	N	-0-			-0-
11		5580 X	5289	-0-	-291 B	-0-	476 1	4813 3	N	-0-			-0-
12		5766 X	5426	-0-	-340 B	-0-	575 1	4851 3	N	-0-			-0-
01		5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-	497 1	4691 3	N	-0-			-0-
02		5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335 1	4568 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519	- 16028	
09		5460 X	4539	-0-	-921 B	-0-	425 1	4114 3	N	-0-			-0-
10		5642 X	4299	-0-	-1343 B	-0-	408 1	3891 3	N	-0-			-0-
11		5460 X	5276	-0-	-184 B	-0-	475 1	4801 3	N	-0-			-0-
12		5487 X	5286	-0-	-201 B	-0-	560 1	4726 3	N	-0-			-0-
01		5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-	486 1	4593 3	N	-0-			-0-
02		4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274 1	3736 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13434	- 15693	
09		7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	192 1	7640 3	N	-0-			-0-
10		7662 X	7662	-0-	-0- B	-0-	185 1	7477 3	N	-0-			-0-
11		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	190 1	7563 3	N	-0-			-0-
12		8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	188 1	7990 3	N	-0-			-0-
01		7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	170 1	7568 3	N	-0-			-0-
*02		8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	169 1	8290 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13463	- 15869	
09		4950 X	4525	-0-	-425 B	-0-	200 1	4325 3	N	-0-			-0-
10		5084 X	4596	-0-	-488 B	-0-	204 1	4392 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4451	-0-	-169 B	-0-	219 1	4232 3	N	-0-			-0-
12		4774 X	4414	-0-	-360 B	-0-	252 1	4162 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	214 1	3991 3	N	-0-			-0-
02		4228 X	3492	-0-	-736 B	-0-	184 1	3308 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317	- 15667	
09		31110 X	29809	-0-	-1301 B	-0-	2418 1	27391 3	N	-0-			-0-
10		32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	2547 1	30352 3	N	-0-			-0-
11		31133 X	31133	-0-	-0- B	-0-	2656 1	28477 3	N	-0-			-0-
12		32193 X	32193	-0-	-0- B	-0-	2799 1	29394 3	N	-0-			-0-
01		32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-	2694 1	26298 3	N	-0-			-0-
02		29708 X	24464	-0-	-5244 B	-0-	2015 1	22449 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833	
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
09		5610 X	4217	-0-	-1393 B	-0-	103 1	4114 3	N	-0-		-0-
10		5487 X	4811	-0-	-676 B	-0-	116 1	4695 3	N	-0-		-0-
11		5040 X	4628	-0-	-412 B	-0-	114 1	4514 3	N	-0-		-0-
12		5084 X	4960	-0-	-124 B	-0-	114 1	4846 3	N	-0-		-0-
01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	113 1	5021 3	N	-0-		-0-
*02		5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	101 1	4951 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072	
09		17640 X	14812	-0-	-2828 B	-0-	654 1	14158 3	N	-0-		-0-
10		17608 X	15227	-0-	-2381 B	-0-	677 1	14550 3	N	-0-		-0-
11		16650 X	14183	-0-	-2467 B	-0-	697 1	13486 3	N	-0-		-0-
12		15965 X	14241	-0-	-1724 B	-0-	814 1	13427 3	N	-0-		-0-
01		15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-	705 1	13153 3	N	-0-		-0-
02		13832 X	13044	-0-	-788 B	-0-	689 1	12355 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699	
09		6390 X	6213	-0-	-177 B	-0-	504 1	5709 3	N	-0-		-0-
10		6975 X	5138	-0-	-1837 B	-0-	398 1	4740 3	N	-0-		-0-
11		6750 X	6694	-0-	-56 B	-0-	571 1	6123 3	N	-0-		-0-
12		6975 X	6506	-0-	-469 B	-0-	566 1	5940 3	N	-0-		-0-
01		6448 X	6151	-0-	-297 B	-0-	572 1	5579 3	N	-0-		-0-
02		6244 X	5412	-0-	-832 B	-0-	446 1	4966 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652	
09		12030 X	10659	-0-	-1371 B	-0-	266 1	10393 3	N	-0-		-0-
10		12183 X	10647	-0-	-1536 B	-0-	302 1	10345 3	N	-0-		-0-
11		11280 X	9897	-0-	-1383 B	-0-	281 1	9616 3	N	-0-		-0-
12		11563 X	10697	-0-	-866 B	-0-	350 1	10347 3	N	-0-		-0-
01		11563 X	11448	-0-	-115 B	-0-	381 1	11067 3	N	-0-		-0-
02		9940 X	9837	-0-	-103 B	-0-	279 1	9558 3	N	-0-		-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187827	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13476	- 15636	
09		1290 N	1075	-0-	-215 B	-0-	101 1	974 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	97 1	924 3	N	-0-		-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	110 1	1106 3	N	-0-		-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	146 1	1231 3	N	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	133 1	1256 3	N	-0-		-0-
02		1148 N	1029	-0-	-119 B	-0-	70 1	959 3	N	-0-		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420	- 16039	
09		6480 X	4554	-0-	-1926 B	-0-	426 1	4128 3	N	-0-		-0-
10		5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	485 1	4619 3	N	-0-		-0-
11		5190 X	4872	-0-	-318 B	-0-	439 1	4433 3	N	-0-		-0-
12		5363 X	4877	-0-	-486 B	-0-	517 1	4360 3	N	-0-		-0-
01		5363 X	4432	-0-	-931 B	-0-	424 1	4008 3	N	-0-		-0-
02		4620 X	3749	-0-	-871 B	-0-	256 1	3493 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520	- 14045	
09		13950 X	13292	-0-	-658 B	-0-	568 1	12724 3	N	-0-		-0-
10		14012 X	10573	-0-	-3439 B	-0-	476 1	10097 3	N	-0-		-0-
11		13560 X	11445	-0-	-2115 B	-0-	511 1	10934 3	N	-0-		-0-
12		13733 X	11783	-0-	-1950 B	-0-	602 1	11181 3	N	-0-		-0-
01		13733 X	11348	-0-	-2385 B	-0-	576 1	10772 3	N	-0-		-0-
02		11284 X	10266	-0-	-1018 B	-0-	587 1	9679 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
TURNER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458	- 16652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		7170 X	6115	-0-	-1055 B	-0-	261 1	5854 3	N	-0-	-0-
10		7409 X	7174	-0-	-235 B	-0-	323 1	6851 3	N	-0-	-0-
11		7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	322 1	6886 3	N	-0-	-0-
12		6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	353 1	6565 3	N	-0-	-0-
01		7161 X	7026	-0-	-135 B	-0-	357 1	6669 3	N	-0-	-0-
02		6720 X	6467	-0-	-253 B	-0-	370 1	6097 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740
09		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	205 1	1989 3	N	-0-	-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	207 1	1970 3	N	-0-	-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	214 1	2165 3	N	-0-	-0-
12		2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	217 1	1832 3	N	-0-	-0-
01		2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	196 1	1851 3	N	-0-	-0-
02		2212 X	1655	-0-	-557 B	-0-	113 1	1542 3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753
09		4770 X	4629	-0-	-141 B	-0-	433 1	4196 3	N	-0-	-0-
10		4929 X	4803	-0-	-126 B	-0-	456 1	4347 3	N	-0-	-0-
11		4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	413 1	4176 3	N	-0-	-0-
12		4867 X	4418	-0-	-449 B	-0-	468 1	3950 3	N	-0-	-0-
01		4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	421 1	3981 3	N	-0-	-0-
02		4340 X	4087	-0-	-253 B	-0-	279 1	3808 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	384 1	3716 3	N	-0-	-0-
10		4371 X	4026	-0-	-345 B	-0-	382 1	3644 3	N	-0-	-0-
11		4230 X	3901	-0-	-329 B	-0-	351 1	3550 3	N	-0-	-0-
12		4371 X	4066	-0-	-305 B	-0-	431 1	3635 3	N	-0-	-0-
01		4309 X	4101	-0-	-208 B	-0-	393 1	3708 3	N	-0-	-0-
02		3836 X	3727	-0-	-109 B	-0-	254 1	3473 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515
09		6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	267 1	5987 3	N	-0-	-0-
10		10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	461 1	9781 3	N	-0-	-0-
11		7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	350 1	7486 3	N	-0-	-0-
12		7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	396 1	7355 3	N	-0-	-0-
01		10230 X	7326	-0-	-2904 B	-0-	372 1	6954 3	N	-0-	-0-
02		9240 X	6353	-0-	-2887 B	-0-	363 1	5990 3	N	-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800	- 13920
09		2730 X	2228	-0-	-502 B	-0-	168 1	2060 3	N	-0-	-0-
10		2821 X	2012	-0-	-809 B	-0-	257 1	1755 3	N	-0-	-0-
11		2730 X	941	-0-	-1789 B	-0-	45 1	896 3	N	-0-	-0-
12		2511 X	1788	-0-	-723 B	-0-	108 1	1680 3	N	-0-	-0-
01		2294 X	1801	-0-	-493 B	-0-	121 1	1680 3	N	-0-	-0-
*02		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	178 1	1448 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465	- 16275
09		13260 X	9785	-0-	-3475 B	-0-	432 1	9353 3	N	-0-	-0-
10		14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	667 1	14326 3	N	-0-	-0-
11		12870 X	11945	-0-	-925 B	-0-	587 1	11358 3	N	-0-	-0-
12		13299 X	10173	-0-	-3126 B	-0-	582 1	9591 3	N	-0-	-0-
01		14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-	596 1	11111 3	N	-0-	-0-
02		13552 X	11497	-0-	-2055 B	-0-	607 1	10890 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685												
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	M	COND PROD	
09		1230 N	250	-0-	-980 B	-0-	20	1	230	3	N	-0-
10		1395 N	140	-0-	-1255 B	-0-	11	1	129	3	N	-0-
11		540 N	91	-0-	-449 B	-0-	8	1	83	3	N	-0-
12		248 N	80	-0-	-168 B	-0-	7	1	73	3	N	-0-
01		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	9	1	86	3	N	-0-
*02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		T. A.	1153	-0-	1153 B	1153	91	1	1062	3	N	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
09		11370 X	8046	-0-	-3324 B	-0-	344	1	7702	3	N	-0-
10		11749 X	8585	-0-	-3164 B	-0-	387	1	8198	3	N	-0-
11		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	379	1	8119	3	N	-0-
12		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	516	1	9594	3	N	-0-
01		9534 X	9534	-0-	-0- B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-
*02		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	495	1	8159	3	N	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
09		5550 X	3500	-0-	-2050 B	-0-	644	1	2856	3	N	-0-
10		5425 X	3590	-0-	-1835 B	-0-	191	1	3399	3	N	-0-
11		4800 X	3469	-0-	-1331 B	-0-	189	1	3280	3	N	-0-
12		4774 X	3322	-0-	-1452 B	-0-	148	1	3174	3	N	-0-
01		3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-
*02		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	213	1	3302	3	N	-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957												
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	39	1	882	3	N	-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	47	1	1001	3	N	-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	47	1	1009	3	N	-0-
12		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	50	1	925	3	N	-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1284	3	N	-0-
*02		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	102	1	1680	3	N	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
09		1020 X	74	-0-	-946 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-
10		899 X	19	-0-	-880 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-
12		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-
*02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3750 X	1259	-0-	-2491 B	-0-	54	1	1205	3	N	-0-			-0-
10		3875 X	3620	-0-	-255 B	-0-	163	1	3457	3	N	-0-			-0-
11		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	156	1	3342	3	N	-0-			-0-
12		3596 X	3585	-0-	-11 B	-0-	183	1	3402	3	N	-0-			-0-
01		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-			-0-
*02		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
09		8940 X	5083	-0-	-3857 B	-0-	127	1	4956	3	N	-0-			-0-
10		9238 X	4823	-0-	-4415 B	-0-	137	1	4686	3	N	-0-			-0-
11		8940 X	6961	-0-	-1979 B	-0-	198	1	6763	3	N	-0-			-0-
12		7409 X	5994	-0-	-1415 B	-0-	196	1	5798	3	N	-0-			-0-
01		5642 X	4547	-0-	-1095 B	-0-	151	1	4396	3	N	-0-			-0-
02		5936 X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130	1	4452	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
09		13500 X	12478	-0-	-1022 B	-0-	312	1	12166	3	N	-0-			-0-
10		13547 X	12868	-0-	-679 B	-0-	366	1	12502	3	N	-0-			-0-
11		13110 X	11356	-0-	-1754 B	-0-	323	1	11033	3	N	-0-			-0-
12		12896 X	10706	-0-	-2190 B	-0-	350	1	10356	3	N	-0-			-0-
01		12896 X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394	1	11445	3	N	-0-			-0-
*02		11983 X	11983	-0-	-0- B	-0-	340	1	11643	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
09		4380 X	4211	-0-	-169 B	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
10		4464 X	4050	-0-	-414 B	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
11		4140 X	3810	-0-	-330 B	-0-	3810	3			N	-0-			-0-
12		4340 X	3855	-0-	-485 B	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
01		4340 X	4044	-0-	-296 B	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
02		3640 X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593	3			N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400															
09		1980 X	831	-0-	-1149 B	-0-	62	1	769	3	N	-0-			-0-
10		1612 X	772	-0-	-840 B	-0-	89	1	683	3	N	-0-			-0-
11		1320 X	675	-0-	-645 B	-0-	86	1	589	3	N	-0-			-0-
12		868 N	677	-0-	-191 B	-0-	87	1	590	3	N	-0-			-0-
01		775 N	689	-0-	-86 B	-0-	94	1	595	3	N	-0-			-0-
02		644 N	401	-0-	-243 B	-0-	64	1	337	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792															
09		660 N	276	-0-	-384 B	-0-	21	1	255	3	N	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	83	1	636	3	N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	84	1	574	3	N	-0-			-0-
12		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	162	1	1100	3	N	-0-			-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	175	1	1102	3	N	-0-			-0-
*02		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	199	1	1049	3	N	-0-			-0-

KUNSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
09		1470 N	1208	-0-	-262 B	-0-	52	1	1156	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	59	1	1249	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1017	-0-	-483 B	-0-	45	1	972	3	N	-0-			-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	69	1	1289	3	N	-0-			-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	90	1	1690	3	N	-0-			-0-
*02		1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	86	1	1420	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	197 1	874 3	N		-0-	-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	72 1	1280 3	N		-0-	-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	83 1	1440 3	N		-0-	-0-
12		5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	231 1	4971 3	N		-0-	-0-
01		5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	446 1	4948 3	N		-0-	-0-
*02		5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	316 1	4905 3	N		-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668												
09		2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	213 1	2617 3	N		-0-	-0-
10		2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	280 1	1913 3	N		-0-	-0-
11		2250 N	1184	-0-	-1066 B	-0-	56 1	1128 3	N		-0-	-0-
12		2325 N	1354	-0-	-971 B	-0-	82 1	1272 3	N		-0-	-0-
01		2201 N	817	-0-	-1384 B	-0-	55 1	762 3	N		-0-	-0-
02		2632 X	421	-0-	-2211 B	-0-	46 1	375 3	N		-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980												
09		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	86 1	1928 3	N		-0-	-0-
10		3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	141 1	2990 3	N		-0-	-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	133 1	2843 3	N		-0-	-0-
12		2480 X	2392	-0-	-88 B	-0-	122 1	2270 3	N		-0-	-0-
01		2480 X	683	-0-	-1797 B	-0-	35 1	648 3	N		-0-	-0-
02		2828 X	293	-0-	-2535 B	-0-	17 1	276 3	N		-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425												
09		10470 X	9903	-0-	-567 B	-0-	423 1	9480 3	N		-0-	-0-
10		10819 X	8244	-0-	-2575 B	-0-	371 1	7873 3	N		-0-	-0-
11		8524 X	8524	-0-	-0- B	-0-	380 1	8144 3	N		-0-	-0-
12		10230 X	8721	-0-	-1509 B	-0-	445 1	8276 3	N		-0-	-0-
01		10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-	420 1	7850 3	N		-0-	-0-
02		8260 X	6233	-0-	-2027 B	-0-	357 1	5876 3	N		-0-	-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588												
09		2670 X	1781	-0-	-889 B	-0-	134 1	1647 3	N		-0-	-0-
10		2263 X	1563	-0-	-700 B	-0-	199 1	1364 3	N		-0-	-0-
11		15223 X	15223	-0-	-0- B	-0-	724 1	14499 3	N		-0-	-0-
12		9203 X	9203	-0-	-0- B	-0-	557 1	8646 3	N		-0-	-0-
01		8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	542 1	7519 3	N		-0-	-0-
02		12488 X	3401	-0-	-9087 B	-0-	372 1	3029 3	N		-0-	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595												
09		2280 X	172	-0-	-2108 B	-0-	16 1	156 3	N		-0-	-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N		-0-	-0-
11		2280 X	1	-0-	-2279 B	-0-	1 3		N		-0-	-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N		-0-	-0-
01		1240 X	848	-0-	-392 B	-0-	81 1	767 3	N		-0-	-0-
02		T. A.	8131	-0-	8131 B	8131	555 1	7576 3	N		-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629												
09		5400 X	3278	-0-	-2122 B	-0-	194 1	3084 3	N		-0-	-0-
10		5549 X	2159	-0-	-3390 B	-0-	204 1	1955 3	N		-0-	-0-
11		5370 X	3203	-0-	-2167 B	-0-	245 1	2958 3	N		-0-	-0-
12		5549 X	2709	-0-	-2840 B	-0-	243 1	2466 3	N		-0-	-0-
01		5270 X	2817	-0-	-2453 B	-0-	199 1	2618 3	N		-0-	-0-
*02		6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	536 1	6373 3	N		-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
TURNER GU		WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13496 - 16014	
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
09		8040 X	7035	-0-	-1005 B	-0-	301 1	6734 3	N	-0-		-0-
10		8308 X	6822	-0-	-1486 B	-0-	307 1	6515 3	N	-0-		-0-
11		6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	312 1	6673 3	N	-0-		-0-
12		7285 X	5853	-0-	-1432 B	-0-	299 1	5554 3	N	-0-		-0-
01		7285 X	6662	-0-	-623 B	-0-	338 1	6324 3	N	-0-		-0-
02		5684 X	5527	-0-	-157 B	-0-	316 1	5211 3	N	-0-		-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13560 - 15866	
09		1260 N	1148	-0-	-112 B	-0-	107 1	1041 3	N	-0-		-0-
10		1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-	107 1	1015 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1068	-0-	-102 B	-0-	96 1	972 3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	110 1	926 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	101 1	954 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	991	-0-	-17 B	-0-	68 1	923 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349 - 16708	
09		12660 X	8262	-0-	-4398 B	-0-	206 1	8056 3	N	-0-		-0-
10		11935 X	6898	-0-	-5037 B	-0-	196 1	6702 3	N	-0-		-0-
11		11550 X	6797	-0-	-4753 B	-0-	193 1	6604 3	N	-0-		-0-
12		9362 X	5921	-0-	-3441 B	-0-	194 1	5727 3	N	-0-		-0-
01		10161 X	10161	-0-	-0- B	-0-	338 1	9823 3	N	-0-		-0-
*02		12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	364 1	12465 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493 - 16378	
09		33240 X	32230	-0-	-1010 B	-0-	789 1	31441 3	N	-0-		-0-
10		33294 X	31110	-0-	-2184 B	-0-	752 1	30358 3	N	-0-		-0-
11		32340 X	32140	-0-	-200 B	-0-	789 1	31351 3	N	-0-		-0-
12		33418 X	30300	-0-	-3118 B	-0-	696 1	29604 3	N	-0-		-0-
01		33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-	641 1	28518 3	N	-0-		-0-
*02		30170 X	30170	-0-	-0- B	-0-	603 1	29567 3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	220285	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13944	PERF.13808 - 16540	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668 - 15212	
09		4560 X	4466	-0-	-94 B	-0-	191 1	4275 3	N	-0-		-0-
10		4743 X	4374	-0-	-369 B	-0-	197 1	4177 3	N	-0-		-0-
11		4800 X	4149	-0-	-651 B	-0-	185 1	3964 3	N	-0-		-0-
12		4960 X	4107	-0-	-853 B	-0-	210 1	3897 3	N	-0-		-0-
01		4960 X	4439	-0-	-521 B	-0-	225 1	4214 3	N	-0-		-0-
02		4172 X	4005	-0-	-167 B	-0-	229 1	3776 3	N	-0-		-0-

LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507 - 16797	
09		4170 X	3670	-0-	-500 B	-0-	92 1	3578 3	N	-0-		-0-
10		4247 X	3752	-0-	-495 B	-0-	107 1	3645 3	N	-0-		-0-
11		3930 X	3686	-0-	-244 B	-0-	105 1	3581 3	N	-0-		-0-
12		3999 X	3788	-0-	-211 B	-0-	124 1	3664 3	N	-0-		-0-
01		3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-	120 1	3498 3	N	-0-		-0-
02		3444 X	3131	-0-	-313 B	-0-	89 1	3042 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748										
TURNER GU			WELL #:		11	RRCID ->		221105	COMPL. DATE		05/16/2006	TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590			
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8130 X	5567	-0-	-2563 B	-0-	238 1	5329 3	N			-0-			-0-
10		7068 X	3019	-0-	-4049 B	-0-	136 1	2883 3	N			-0-			-0-
11		6420 X	4188	-0-	-2232 B	-0-	187 1	4001 3	N			-0-			-0-
12		6634 X	3121	-0-	-3513 B	-0-	159 1	2962 3	N			-0-			-0-
01		7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	397 1	7428 3	N			-0-			-0-
*02		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	265 1	4373 3	N			-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		221106	COMPL. DATE		06/21/2005	TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928			
09		13530 X	12307	-0-	-1223 B	-0-	543 1	11764 3	N			-0-			-0-
10		14467 X	14467	-0-	-0- B	-0-	643 1	13824 3	N			-0-			-0-
11		13290 X	12579	-0-	-711 B	-0-	618 1	11961 3	N			-0-			-0-
12		13733 X	12759	-0-	-974 B	-0-	730 1	12029 3	N			-0-			-0-
01		14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-	636 1	11863 3	N			-0-			-0-
02		11928 X	10047	-0-	-1881 B	-0-	531 1	9516 3	N			-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		221523	COMPL. DATE		06/05/2006	TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
09		5880 X	5052	-0-	-828 B	-0-	216 1	4836 3	N			-0-			-0-
10		6076 X	4995	-0-	-1081 B	-0-	225 1	4770 3	N			-0-			-0-
11		5670 X	4653	-0-	-1017 B	-0-	208 1	4445 3	N			-0-			-0-
12		5549 X	4612	-0-	-937 B	-0-	236 1	4376 3	N			-0-			-0-
01		5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-	226 1	4219 3	N			-0-			-0-
02		4480 X	3824	-0-	-656 B	-0-	219 1	3605 3	N			-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		222985	COMPL. DATE		10/18/2006	TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
09		6900 X	5889	-0-	-1011 B	-0-	252 1	5637 3	N			-0-			-0-
10		6665 X	5758	-0-	-907 B	-0-	259 1	5499 3	N			-0-			-0-
11		8088 X	8088	-0-	-0- B	-0-	361 1	7727 3	N			-0-			-0-
12		6386 X	6229	-0-	-157 B	-0-	318 1	5911 3	N			-0-			-0-
01		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	285 1	5335 3	N			-0-			-0-
02		7280 X	4889	-0-	-2391 B	-0-	280 1	4609 3	N			-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		227338	COMPL. DATE		01/20/2007	TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
09		15960 X	10018	-0-	-5942 B	-0-	250 1	9768 3	N			-0-			-0-
10		12493 X	10934	-0-	-1559 B	-0-	311 1	10623 3	N			-0-			-0-
11		12390 X	8780	-0-	-3610 B	-0-	250 1	8530 3	N			-0-			-0-
12		12803 X	8826	-0-	-3977 B	-0-	289 1	8537 3	N			-0-			-0-
01		12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-	325 1	9457 3	N			-0-			-0-
02		9884 X	8139	-0-	-1745 B	-0-	231 1	7908 3	N			-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->		227348	COMPL. DATE		01/02/2007	TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
09		21390 X	15969	-0-	-5421 B	-0-	391 1	15578 3	N			-0-			-0-
10		19406 X	18836	-0-	-570 B	-0-	455 1	18381 3	N			-0-			-0-
11		17370 X	17267	-0-	-103 B	-0-	424 1	16843 3	N			-0-			-0-
12		18017 X	18017	-0-	-0- B	-0-	414 1	17603 3	N			-0-			-0-
01		18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-	356 1	15863 3	N			-0-			-0-
02		17024 X	14280	-0-	-2744 B	-0-	285 1	13995 3	N			-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761																
09		15210 X	14668	-0-	-542	B	-0-	315	1	14353	3	N	-0-			-0-
10		14871 X	14871	-0-	-0-	B	-0-	371	1	14500	3	N	-0-			-0-
11		13770 X	12709	-0-	-1061	B	-0-	313	1	12396	3	N	-0-			-0-
12		15159 X	13367	-0-	-1792	B	-0-	379	1	12988	3	N	-0-			-0-
01		15159 X	13957	-0-	-1202	B	-0-	394	1	13563	3	N	-0-			-0-
02		13692 X	11782	-0-	-1910	B	-0-	293	1	11489	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353																
09		4080 X	2841	-0-	-1239	B	-0-	523	1	2318	3	N	-0-			-0-
10		3999 X	3224	-0-	-775	B	-0-	172	1	3052	3	N	-0-			-0-
11		3690 X	2922	-0-	-768	B	-0-	159	1	2763	3	N	-0-			-0-
12		3720 X	3040	-0-	-680	B	-0-	135	1	2905	3	N	-0-			-0-
01		3286 X	2945	-0-	-341	B	-0-	244	1	2701	3	N	-0-			-0-
02		2912 X	2537	-0-	-375	B	-0-	154	1	2383	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561																
09		7770 X	-0-	-0-	-7770	B	-0-					N	-0-			-0-
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	3607	-0-	3607	B	3607	246	1	3361	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755																
09		2250 X	1579	-0-	-671	B	-0-	118	1	1461	3	N	-0-			-0-
10		2232 X	1975	-0-	-257	B	-0-	229	1	1746	3	N	-0-			-0-
11		3280 X	3280	-0-	-0-	B	-0-	417	1	2863	3	N	-0-			-0-
12		3211 X	3211	-0-	-0-	B	-0-	413	1	2798	3	N	-0-			-0-
01		2567 X	2567	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2215	3	N	-0-			-0-
02		3052 X	1975	-0-	-1077	B	-0-	315	1	1660	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317																
09		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	39	1	298	3	N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	66	1	451	3	N	-0-			-0-
12		124 N	55	-0-	-69	B	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	50	1	318	3	N	-0-			-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476	B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14280 X	12736	-0-	-1544 B	-0-	12736	3		N	-0-			-0-
10		14818 X	9210	-0-	-5608 B	-0-	9210	3		N	-0-			-0-
11		14340 X	10452	-0-	-3888 B	-0-	10452	3		N	-0-			-0-
12		14818 X	10077	-0-	-4741 B	-0-	188	1	9889	3	N	-0-		-0-
01		18337 X	18337	-0-	-0- B	-0-	311	1	18026	3	N	-0-		-0-
*02		15064 X	15064	-0-	-0- B	-0-	248	1	14816	3	N	-0-		-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981														
09		24695 X	24695	-0-	-0- B	-0-	617	1	24078	3	N	-0-		-0-
10		24180 X	19699	-0-	-4481 B	-0-	560	1	19139	3	N	-0-		-0-
11		23400 X	22763	-0-	-637 B	-0-	647	1	22116	3	N	-0-		-0-
12		25513 X	21391	-0-	-4122 B	-0-	700	1	20691	3	N	-0-		-0-
01		25513 X	17899	-0-	-7614 B	-0-	595	1	17304	3	N	-0-		-0-
02		23044 X	22345	-0-	-699 B	-0-	634	1	21711	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335														
09		23730 X	22504	-0-	-1226 B	-0-	22504	3		N	-0-			-0-
10		24521 X	23374	-0-	-1147 B	-0-	23374	3		N	-0-			-0-
11		23730 X	22278	-0-	-1452 B	-0-	22278	3		N	-0-			-0-
12		23405 X	21350	-0-	-2055 B	-0-	21350	3		N	-0-			-0-
01		23374 X	20952	-0-	-2422 B	-0-	20952	3		N	-0-			-0-
02		21112 X	18653	-0-	-2459 B	-0-	18653	3		N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004														
09		1650 X	1312	-0-	-338 B	-0-	58	1	1254	3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	70	1	1499	3	N	-0-		-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	91	1	1764	3	N	-0-		-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	115	1	1897	3	N	-0-		-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	98	1	1837	3	N	-0-		-0-
*02		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	93	1	1673	3	N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809														
09		26550 X	21903	-0-	-4647 B	-0-	967	1	20936	3	N	-0-		-0-
10		27435 X	22139	-0-	-5296 B	-0-	984	1	21155	3	N	-0-		-0-
11		26550 X	13526	-0-	-13024 B	-0-	665	1	12861	3	N	-0-		-0-
12		23808 X	6495	-0-	-17313 B	-0-	371	1	6124	3	N	-0-		-0-
01		22630 X	4777	-0-	-17853 B	-0-	243	1	4534	3	N	-0-		-0-
02		14700 X	6246	-0-	-8454 B	-0-	330	1	5916	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

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
09	1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	20	1	800	3	N	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	34	1	1380	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	798	-0-	-312 B	-0-	20	1	778	3	N	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	28	1	1198	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	534	-0-	-675 B	-0-	12	1	522	3	N	-0-			-0-
*02	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	53	1	2586	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

09	24707 X	24707	-0-	-0- B	-0-	970	1	23737	3	N	-0-			-0-
10	21483 X	19631	-0-	-1852 B	-0-	816	1	18815	3	N	-0-			-0-
11	20790 X	12332	-0-	-8458 B	-0-	503	1	11829	3	N	-0-			-0-
12	25544 X	9348	-0-	-16196 B	-0-	437	1	8911	3	N	-0-			-0-
01	25544 X	5091	-0-	-20453 B	-0-	233	1	4858	3	N	-0-			-0-
02	10360 X	76	-0-	-10284 B	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

09	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	89	1	1991	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2006	-0-	-226 B	-0-	90	1	1916	3	N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	146	1	3130	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	707	-0-	-1432 B	-0-	36	1	671	3	N	-0-			-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158	1	2946	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	971	-0-	-2081 B	-0-	56	1	915	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

09	20160 X	19184	-0-	-976 B	-0-	847	1	18337	3	N	-0-			-0-
10	21049 X	19564	-0-	-1485 B	-0-	870	1	18694	3	N	-0-			-0-
11	20370 X	19086	-0-	-1284 B	-0-	938	1	18148	3	N	-0-			-0-
12	21049 X	20821	-0-	-228 B	-0-	1191	1	19630	3	N	-0-			-0-
01	20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-			-0-
*02	17573 X	17573	-0-	-0- B	-0-	928	1	16645	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

09	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	233	1	2881	3	N	-0-			-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	375	1	2869	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	1165	-0-	-1865 B	-0-	148	1	1017	3	N	-0-			-0-
12	3224 X	1464	-0-	-1760 B	-0-	188	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	1507	-0-	-1748 B	-0-	206	1	1301	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1410	-0-	-1530 B	-0-	225	1	1185	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

09	3870 X	3486	-0-	-384 B	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
10	3999 X	3117	-0-	-882 B	-0-	3117	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	3375	-0-	-195 B	-0-	3375	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	3090	-0-	-1064 B	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
01	3720 X	2932	-0-	-788 B	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2324	-0-	2324 B	2324	2324	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
ZUNIGA GAS UNIT //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		4620 X	3955	-0-	-665	B	-0-	-0-	3955	3	N	-0-			-0-
10		5663 X	5663	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5663	3	N	-0-			-0-
11		5517 X	5517	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5517	3	N	-0-			-0-
12		5007 X	5007	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5007	3	N	-0-			-0-
01		5983 X	4537	-0-	-1446	B	-0-	-0-	4537	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	B	4294	4294	4294	2	N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987															
09		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3															
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526															
09		2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
01		2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
*02		2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897															
09		1050 X	281	-0-	-769	B	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10		1085 X	409	-0-	-676	B	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
11		264 X	264	-0-	-0-	B	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12		15254 X	15254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15254	3	N	-0-			-0-
01		3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3962	3	N	-0-			-0-
*02		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
JOHNSTON GAS UNIT #2 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HENRY BUES 665748															
WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER															
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595															
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER GU															
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA (YEGUA 4700)															
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMMERS, ELLIE ET AL 040190															
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRIKE															
WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626															
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89

PENA (YEGUA 4700) //CONT.// 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 040190
 JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

09		2310 #	-0-	-0-	-2310 B	-8389					Y	1			15
10		2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-10776					Y	3			18
11		2310 #	-0-	-0-	-2310 B	-13086					Y	4	14	1	8
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086					Y	8			16
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086					Y	6			22
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086					Y	NO RPT			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7007 CANCELLED UNDERAGE -> -6079															

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//	70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//	073059									
PAWELEK, BEN A.		WELL #:	2	RRCID ->	052994	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	055751	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-747	CANCELLED UNDERAGE ->		-450						
09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1077			Y	-0-		17
10	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1418			Y	-0-		17
11	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1748			Y	-0-		17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748			Y	-0-		17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748			Y	-0-		17
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1748			Y	NO RPT		17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-747						

PAWELEK, BEN		WELL #:	4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	10800 - 10811	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

KRUCIAK		WELL #:	1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10865 - 10878	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1353	CANCELLED UNDERAGE ->		-507						
09	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1653			Y	-0-		8
10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1808			Y	-0-		8
11	150 #	-0-	-0-	-150	B	-1958			Y	-0-		8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958			Y	-0-		8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958			Y	-0-		8
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1958			Y	NO RPT		8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-605	CANCELLED UNDERAGE ->		-1353						

KOTARA-JANYSEK		WELL #:	3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	10730 - 10771	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-23980	CANCELLED UNDERAGE ->		-7285						
09	8640 #	-0-	-0-	-8640	B	-32620			N	249	398 1	65
10	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-41548			N	261	179 1	147
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	B	-44068			N	293	222 1	218
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068			N	301	176 1	343
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068			N	316	473 1	186
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-44068			N	NO RPT		186
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-20088	CANCELLED UNDERAGE ->		-23980						

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1744							
		09	630 #	-0- -0-	-630 B	-2374		Y	-0-		-0-
		10	651 #	-0- -0-	-651 B	-3025		Y	-0-		-0-
		11	30 #	-0- -0-	-30 B	-3055		Y	-0-		-0-
		12	0 #	-0- -0-	-0- B	-3055		Y	-0-		-0-
		01	0 #	-0- -0-	-0- B	-3055		Y	-0-		-0-
		02	0 #	NO RPT	-0- B	-3055		Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1311	CANCELLED UNDERAGE ->	-1744					

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WOOD ENERGY INC. 936795
 KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

	09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
	12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			40
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			42
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			42
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			42
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			42
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-			42
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			105
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			105
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			105
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			105
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-			105
02	644 N	415	-0-	-229	-0-	415 2		N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 093620
 PETTUS, WEST (1100)
 BRITANCO, L.L.C.
 GREMMELL

WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

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
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	219	-0-	-618	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-

147755
 CHESNUTT OIL & GAS, INC.
 GREMMEL, E.

WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 448984
 PETTUS LEACH (4390)
 KOVAR OPERATING, LLC
 JACKSON

WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

09	DLQ G-10	425	-0-	425 B	915	55	1	297	2	Y	66	190				
10	1259 N	344	-0-	-915 B	-0-	73	9	51	1	236	2	Y	52	145	1	97
*11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	57	9	38	1	211	2	Y	53	10	1	140
*12	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	58	9	33	1	192	2	Y	66			206
*01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	73	9	47	1	264	2	Y	68	164	1	110
*02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	75	9	50	1	256	2	Y	61			171
						67	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

907297
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
 WALKER, ACE

WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 858279
 PEYTON (YEGUA)
 THIRD COAST ENERGY, INC.
 RAY, GEORGE A. ET UX

WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (4400)		71211 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HUISACHE OPERATING CO.		412190														
CLARKSON, EDITH		WELL #: 1		RRCID -> 067068		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830)		71211 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WELDER "J"		WELL #: 36		RRCID -> 175887		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792								
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	N	-0-				50
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-				50
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	N	-0-				50
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	10	1	904	2	N	20				70
							22	9								
01	719	R	719	-0-	-0-	-0-	6	1	713	2	N	-0-				70
*02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-				70

PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SHAY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELDER "C"		386310														
WELL #: 23		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862										
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-					184
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELDER "C"		386310														
WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931										
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	8				177
							9	9								
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-				177
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	15				192
							17	9								
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	N	57				249
							63	9								
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-				249
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	2	N	-0-				249

PHIL POWER (5000)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
VIDAURI "A"

71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
146621

WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	104 1	4270 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4575	-0-	-44	-0-	86 1	4489 2		N	-0-			-0-
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	86 1	4620 2		N	-0-			-0-
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	117 1	5668 2		N	-0-			-0-
01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	132 1	5916 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5595	-0-	5595	5595	122 1	5473 2		N	-0-			-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)
GULF COAST OPER. & ENG., INC.
SHAY

71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
337925

WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

HILCORP ENERGY COMPANY
WELDER "C"

386310
WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	161	1	110
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			131
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	162	1	119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	366	324	1	161

PHIL POWER (5100)
HILCORP ENERGY COMPANY
SHAY "B"

71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310

WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 X	21	-0-	-129	-0-	2 1	19 2		N	-0-			-0-
10	155 X	28	-0-	-127	-0-	3 1	25 2		N	-0-			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2		N	-0-			-0-
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	19 1	1782 2		N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

PHIL POWER (5200-B)
HILCORP ENERGY COMPANY
WELDER "C"

71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310

WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-

WELDER J

WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5200-B)		//CONT.//		71211 574	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WELDER "C"		WELL #:		6	RRCID -> 172720	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5229	- 5234		
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5550)				71211 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
VIDAURI "F"		WELL #:		26	RRCID -> 244754	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5618	- 5634		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACIA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO				71801 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA			
IWR OPERATING, LLC				427252							
NANCE		WELL #:		1A	RRCID -> 252613	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 5983	- 5986		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100	157	0	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

PLACEDO (4000 CATAHOULA)				71801 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621							
ROOS		WELL #:		36	RRCID -> 149303	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3900	- 4970		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS				WELL #:	42	RRCID -> 167091	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4142	- 4790	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
PLACEDO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5770 - 5774		
M	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
09	10800	786	-0-	-10014	4038	608 2	178 9	Y	162	163 1	31	
10	11160	1780	-0-	-9380	-0-	1659 2	121 9	Y	110	116 1	25	
11	10800	1386	-0-	-9414	-0-	1292 2	94 9	Y	85	86 1	24	
12	11160	1211	-0-	-9949	-0-	1131 2	80 9	Y	73	86 1	11	
*01	3534 #	1070	-0-	-2464	-0-	960 2	110 9	Y	100	85 1	26	
02	1400	243	-0-	-1157	-0-	218 2	25 9	Y	23	43 1	5	

LAKE PLACEDO SWD		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 262399		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5979 - 5984	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	156	170 1	32
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	502 2	155 9	Y	141	143 1	30
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	517 2	165 9	Y	150	141 1	39
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	453 2	116 9	Y	105	127 1	17
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	384 2	134 9	Y	122	107 1	32
02	560 N	378	-0-	-182	-0-	279 2	99 9	Y	90	109 1	13

PLACEDO (5900, W.)		71801 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
WHELLESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 169737		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5953 - 5957	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
SHELTON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 5953 - 5964	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

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
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1953	2	45	9	Y	41	41	1		8
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	9	Y	44	43	1		9
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	129	2	9	9	Y	8	13	1		4
12	620 N	113	-0-	-507	-0-	113	2			Y	-0-	3	1		1
*01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

09	90 #	78	-0-	-12 B	-84	78	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	67	-0-	-26 B	-110	67	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-121	49	2			Y	-0-				-0-
12	93 #	49	-0-	-44 B	-165	49	2			Y	-0-				-0-
01	93 #	3	-0-	-90 B	-255	3	2			Y	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-339					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -267 CANCELLED UNDERAGE -> -72														

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (4000)		//CONT.//		71802 266	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		27	RRCID ->	192217	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	3984 - 3990
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CULLEN, R. D.				192510								
HENDESON-PICKERING		WELL #:		1	RRCID ->	003637	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4022 - 4025
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (4700)				71802 342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
VANDENBERG & HILL SWD		WELL #:		30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS OPERATING, INC.				650621								
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:		13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5200)				71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196 - 5202
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199
09	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	313 2	260 9	Y	236	241 1	20
10	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	270 2	273 9	Y	248	246 1	22
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	160 2	174 9	Y	158	165 1	15
12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	193 2	227 9	Y	206	170 1	51
01	310 N	188	-0-	-0-	B	-122 B	39 2	149 9	Y	135	157 1	29
02	308 N	188	-0-	-0-	B	-120 B	9 2	179 9	Y	163	174 1	18

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
BRANDL				WELL #:	1	RRCID -> 163014	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 5185	-	5190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CLAUDE V.				098940			CNTY: VICTORIA							
WARKEN, LENA H.				WELL #:	3	RRCID -> 003649	COMPL. DATE 01/27/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5178	-	5186			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC				427252			CNTY: VICTORIA							
NANCE				WELL #:	9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5194	-	5200			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6959	PERF. 6243	-	6245			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621			CNTY: VICTORIA							
WARKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640	-	5643			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834 - 5838	
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
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	93	-0-	-57	B	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	5	-0-	-119	B	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807 - 5810	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060 - 6130		
09	14610	78	-0-	-14532		-0-	37 2	41 9	Y	37	33 1	6
10	10106 R	10106	-0-	-0-		-0-	9989 2	117 9	Y	106	92 1	20
11	8451 R	8451	-0-	-0-		-0-	8316 2	135 9	Y	123	112 1	31
12	2960 R	2960	-0-	-0-		-0-	2879 2	81 9	Y	74	93 1	12
01	10106 #	4316	-0-	-5790		-0-	4158 2	158 9	Y	144	120 1	36
02	7896 N	2058	-0-	-5838	B	-0-	1950 2	108 9	Y	98	119 1	15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANDENBERG & HILL		WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5776 - 5786		
09	27300	988	-0-	-26312		-0-	988 2		N	-0-		-0-
10	28210	611	-0-	-27599		-0-	611 2		N	-0-		-0-
11	27300	186	-0-	-27114		-0-	186 2		N	-0-		-0-
12	1649 R	1649	-0-	-0-		-0-	364 2	1285 9	N	1168	899 1	269
01	1023 #	902	-0-	-121		-0-	70 2	832 9	N	756	864 1	161
*02	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	16 2	799 9	N	726	804 1	82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6113 - 6119		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6204 - 6209	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
ROOS		WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5190 - 5194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUMMER (HOCKLEY 2480)		72015 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PROGAS PROPERTIES, INC.		681150								
SEALE, D. W.		WELL #:	C 1	RRCID ->	136824	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	3254 PERF. 2477 - 2481	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
LT OIL LLC		511752								
ERP, W. E.		WELL #:	1	RRCID ->	043178	COMPL. DATE	02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ERP, W. E.		WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ERP, W. E.		WELL #:	4	RRCID ->	059029	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMMER-WILCOX (8500) 72079 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

09	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101	1			N	-0-					181
10	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	1			N	-0-					181
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					181
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					181
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					181
*02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					33
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

09	1650 #	103	-0-	-1547	-0-	103	1			N	-0-					140
10	1550 #	103	-0-	-1447	-0-	103	1			N	-0-					140
11	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					140
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					140
01	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					140
*02	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					140

POEHLER (YEGUA -A-)
NELSON, JAMES L.
ARNOLD, SUSIE

72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (YEGUA -B-)
NELSON, JAMES L.
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			130
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			130
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130

POEHLER (YEGUA 4700)
HANKEY OPERATING, INC.
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
354255
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (STILWELL)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
WELDER, R. J. "A"

72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
907297
WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750)
CARRIZO OIL & GAS, INC.
WELDER

72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
135401
WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIDELINE ENERGY INC.
LEHMAN & RICHARDS

779921
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) //CONT.// 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 #	1835	-0-	-595	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
10	2263 #	1930	-0-	-333	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
11	2070 #	1952	-0-	-118	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
12	1891 #	1849	-0-	-42	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
02	1820 #	1464	-0-	-356	-0-	1464 2		N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	4960	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-			-0-
11	4800	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-			-0-
12	4960	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			58
10	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816 2		N	-0-			58
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421 2	2 9	N	2			60
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			60
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			60
02	1316 N	1056	-0-	-260	-0-	1056 2		N	-0-			60

POWDERHORN (2)		72781 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC		066718								
POWDERHORN RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	141105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5405 PERF. 3150 - 3250	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
AUSTIN, P. R.		WELL #:	6	RRCID ->	145421	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	5408 PERF. 4726 - 4748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
STATE OF TEXAS 33724		WELL #:	5AU	RRCID ->	151394	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345 PERF. 4742 - 4750
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 33724		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
		066718							
		WELL #:	18	RRCID ->	219040	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4814 - 4818
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
STATE OF TEXAS 33724		WELL #:	19	RRCID ->	187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565 PERF. 5377 - 5383
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
DE GOLYER		WELL #:	4	RRCID ->	160680	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4594 - 4613
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)		//CONT.//		72785 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
DEGOLYER		WELL #:		9	RRCID ->	162765	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4603 - 4634	
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
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-			-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3168	-0-	-769	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2	N	-0-			-0-
POWDERHORN, SE. (MIocene C)				72786 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC				066718								
POWDERHORN CO.		WELL #:		12	RRCID ->	045235	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4105 - 4115	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
PITTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1355 - 1358	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
FROMME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234276	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	2242	PERF. 1393 - 1397	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KENNE		WELL #:		1	RRCID ->	262181	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2096 - 2102	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOLIAD HOLDINGS, LLC				314035								
LOEST		WELL #:		2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2750 - 2752	
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-			-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD							
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723																	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981										TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 -	2610			
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 -	2879			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 -	3482			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-						-0-
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 -	3020			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 -	2117			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-						-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 -	2576			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2943 -	2945			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD							
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 - 2329				
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 - 2626				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 - 2824				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: VICTORIA							
ARIES OPERATING, LP 030128																	
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2492 - 2494				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) //CONT.// 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

09	12210 X	8450	-0-	-3760	-0-	8450 2	N	-0-			-0-
10	9610 X	9207	-0-	-403	-0-	9207 2	N	-0-			-0-
11	9300 X	8528	-0-	-772	-0-	8528 2	N	-0-			-0-
12	9858 X	8601	-0-	-1257	-0-	8601 2	N	-0-			-0-
01	9858 X	8823	-0-	-1035	-0-	8823 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8396	-0-	8396	8396	8396 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32 1	280 2	N	6	3 1	6
						7 9					
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	352 2	N	6	8 1	4
						7 9					
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41 1	338 2	N	6	4 1	6
						7 9					
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48 1	392 2	N	4	4 1	6
						4 9					
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	38 1	352 2	N	4		10
						4 9					
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	34 1	315 2	N	5	10 1	5
						6 9					

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)													//CONT.// 73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													//CONT.// 748011									
TUSA, T. S.													WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832	
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								
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	45 1	387 2	N	7		4 1		8								
							8 9															
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	79 1	622 2	N	10		11 1		7								
							11 9															
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	70 1	573 2	N	10		7 1		10								
							11 9															
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	70 1	571 2	N	6		7 1		9								
							7 9															
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	76 1	699 2	N	8				17								
							9 9															
02		616 N	525	-0-	-91	-0-	51 1	466 2	N	7		18 1		7								
							8 9															
TUSA, T. S.													WELL #: 4		RRCID -> 168734		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 1810 - 1818	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	45 1	388 2	N	8		5 1		8								
							9 9															
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	72 1	562 2	N	9		11 1		6								
							10 9															
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	68 1	554 2	N	9		6 1		9								
							10 9															
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	53 1	429 2	N	5		7 1		7								
							6 9															
01		651 N	618	-0-	-33	-0-	60 1	550 2	N	7				14								
							8 9															
02		588 N	569	-0-	-19	-0-	55 1	505 2	N	8		14 1		8								
							9 9															
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)													73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													748011									
WALTERS, DOROTHY													WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)													73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													748011									
PYLE, H. B.													WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 2974	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)													73293 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KWS OIL & GAS, LLC													479180									
BONORDEN													WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011					
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 6237	PERF. 3062	- 3065
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150)				73293 136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950					
DOW		WELL #:		1	RRCID -> 246452	COMPL. DATE 09/23/2012	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 2966	- 2971
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				-0-
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011					
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	- 3222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011					
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 173015	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 3232	- 3234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)				73293 157	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011					
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		7	RRCID -> 190771	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3368	- 3372
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

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
09	28574 X	3587	-0-	-24987	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-			-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
*02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2979	-0-	-338	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2529	-0-	-467	-0-	2529 2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)		73293 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
PYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224301		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059		
09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	390 1	3445 2	N	-0-	-0-
10	3782 #	3610	-0-	-172	-0-	403 1	3207 2	N	-0-	-0-
11	3420 #	2588	-0-	-832	-0-	351 1	2237 2	N	-0-	-0-
12	3968 #	2411	-0-	-1557	-0-	403 1	2008 2	N	-0-	-0-
01	3968 #	2367	-0-	-1601	-0-	299 1	2068 2	N	-0-	-0-
02	3584 #	2647	-0-	-937	-0-	364 1	2283 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	209 2	Y	5	3 1	5
						6 9					
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	316 2	Y	5	6 1	4
						6 9					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	358 2	Y	4	3 1	5
						4 9					
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38 1	352 2	Y	4		9
						4 9					
02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	29 1	269 2	Y	4	9 1	4
						4 9					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	114 1	987 2	Y	20	10 1	21
							22 9					
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	160 1	1254 2	Y	20	27 1	14
							22 9					
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	150 1	1226 2	Y	20	14 1	20
							22 9					
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	167 1	1355 2	Y	14	14 1	20
							15 9					
01		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	135 1	1238 2	Y	16		36
							18 9					
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	119 1	1091 2	Y	17	36 1	17
							19 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17190 #	15816	-0-	-1374	-0-	211 1	15518 2	N	79		199
							87 9					
10		18166	15986	-0-	-2180	-0-	218 1	15691 2	N	70	179 1	90
							77 9					
11		17580	15289	-0-	-2291	-0-	211 1	14977 2	N	92		182
							101 9					
12		18166	15515	-0-	-2651	-0-	218 1	15220 2	N	70	177 1	75
							77 9					
01		17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214 1	15273 2	N	101		176
							111 9					
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194 1	13844 2	N	67	176 1	67
							74 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27300 X	22693	-0-	-4607	-0-	1553 1	20899 2	N	219	358 1	292
							241 9					
10		25637 X	21838	-0-	-3799	-0-	1573 1	19981 2	N	258	369 1	181
							284 9					
11		22890 X	22795	-0-	-95	-0-	1428 1	21038 2	N	298	173 1	306
							1 4	328 9				
12		23653 X	20615	-0-	-3038	-0-	1505 1	18815 2	N	267	160 1	413
							1 4	294 9				
01		23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1340 1	21236 2	N	326	382 1	357
							2 4	359 9				
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840 1	14401 2	N	203	337 1	223
							4 4	223 9				

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		//CONT.//		73293 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 - 14594	
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
09		9870 X	8570	-0-	-1300	-0-	699 1	7871 2	N	-0-			-0-
10		9796 X	8624	-0-	-1172	-0-	702 1	7922 2	N	-0-			-0-
11		9120 X	8128	-0-	-992	-0-	627 1	7501 2	N	-0-			-0-
12		9176 X	8304	-0-	-872	-0-	605 1	7699 2	N	-0-			-0-
01		9021 X	8334	-0-	-687	-0-	615 1	7719 2	N	-0-			-0-
02		7980 X	6132	-0-	-1848	-0-	498 1	5634 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8450 - 8755	
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
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	Y	14	8 1		15
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	113 1	888 2	Y	14	18 1		11
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	103 1	844 2	Y	13	10 1		14
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	115 1	936 2	Y	10	10 1		14
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	104 1	952 2	Y	12			26
02	DLQ	G-10	926	-0-	926	926	90 1	822 2	Y	13	26 1		13

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8558 - 8684	
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
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	239 2	Y	5	3 1		5
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	42 1	330 2	Y	5	7 1		3
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	40 1	325 2	Y	6	4 1		5
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	45 1	367 2	Y	4	4 1		5
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	41 1	380 2	Y	5			10
02	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	35 1	320 2	Y	5	10 1		5

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728	
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
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		Y	-0-			-0-
10		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-			-0-
11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		Y	-0-			-0-
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-			-0-
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	2848	2848 2		Y	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	8498 - 9510	
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
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	Y	5	3 1		5
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	36 1	282 2	Y	4	6 1		3
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	32 1	258 2	Y	4	3 1		4
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	Y	3	3 1		4
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	26 1	242 2	Y	3			7
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	22 1	204 2	Y	3	7 1		3

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
BONORDEN-CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10		1209 N	16	-0-	-1193			16 2		N	-0-			138
11		1320 N	1	-0-	-1319			1 2		N	-0-			138
12		885 N	885	-0-	-0-			879 2	6 9	N	5			143
01		955 N	955	-0-	-0-			949 2	6 9	N	5			148
*02		782 N	782	-0-	-0-			776 2	6 9	N	5			153

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		198 N	198	-0-	-0-			20 1	174 2	Y	4	2 1		4
								4 9						
10		278 N	278	-0-	-0-			31 1	243 2	Y	4	5 1		3
								4 9						
11		277 N	277	-0-	-0-			30 1	243 2	Y	4	3 1		4
								4 9						
12		291 N	291	-0-	-0-			32 1	256 2	Y	3	3 1		4
								3 9						
01		286 N	286	-0-	-0-			28 1	255 2	Y	3			7
								3 9						
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	220		21 1	196 2	Y	3	7 1		3
								3 9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3945 X	3945	-0-	-0-			398 1	3471 2	Y	69	36 1		74
								76 9						
10		4425 X	4425	-0-	-0-			492 1	3865 2	Y	62	92 1		44
								68 9						
11		3450 X	2208	-0-	-1242			237 1	1936 2	Y	32	43 1		33
								35 9						
12		3565 X	-0-	-0-	-3565					Y	-0-	23 1		10
01		3565 X	-0-	-0-	-3565					Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2		2 2		Y	-0-	10 1		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4167 X	4167	-0-	-0-			420 1	3666 2	Y	74	38 1		79
								81 9						
10		5884 X	5884	-0-	-0-			654 1	5140 2	Y	82	101 1		60
								90 9						
11		5585 X	5585	-0-	-0-			599 1	4899 2	Y	79	57 1		82
								87 9						
12		5338 X	5338	-0-	-0-			580 1	4704 2	Y	49	58 1		73
								54 9						
01		4650 X	3866	-0-	-784			375 1	3444 2	Y	43			116
								47 9						
02	DLQ	G-10	4004	-0-	4004	4004		388 1	3555 2	Y	56	117 1		55
								62 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694															
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	
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	Y	18	10	1	19
							20	9							
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	153	1	1205	2	Y	19	24	1	14
							21	9							
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1074	2	Y	17	13	1	18
							19	9							
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	180	1	1457	2	Y	16	13	1	21
							18	9							
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	166	1	1520	2	Y	18			39
							20	9							
02		DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	151	1	1382	2	Y	22	40	1	21
							24	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
B D PRODUCTION CO., INC. 040190															
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636															
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	
09		2280 X	2081	-0-	-199	-0-	390	1	1687	2	N	4			40
							4	9							
10		2356 X	2126	-0-	-230	-0-	403	1	1720	2	N	3			43
							3	9							
11		2280 X	1652	-0-	-628	-0-	364	1	1284	2	N	4			47
							4	9							
12		2356 X	1578	-0-	-778	-0-	403	1	1171	2	N	4			51
							4	9							
01		2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403	1	1211	2	N	11			62
							12	9							
02		1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364	1	1131	2	N	9			71
							10	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790															
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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
MERECKA, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998															
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	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
BENNER, WM.				WELL #:	1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992
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
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	18 1	153 2	Y		3	44 1		9
10	6045 X	550	-0-	-5495	-0-	3 9	480 2	Y		8	11 1		6
11	4980 X	253	-0-	-4727	-0-	61 1	223 2	Y		3	5 1		4
12	5146 X	61	-0-	-5085	-0-	27 1	54 2	Y		1	3 1		2
01	4216 X	733	-0-	-3483	-0-	3 9	653 2	Y		8			10
02	DLQ G-10	223	-0-	223	223	6 1	198 2	Y		3	10 1		3

ROUSE, FAY				WELL #:	1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	Y		5	3 1		5
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 9	264 2	Y		4	6 1		3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	244 2	Y		4	3 1		4
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	4 9	253 2	Y		3	3 1		4
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	30 1	266 2	Y		3			7
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214	31 1	190 2	Y		3	7 1		3

ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	719 2	Y		15	10 1		16
10	806 N	566	-0-	-240	-0-	17 9	494 2	Y		8	18 1		6
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	63 1	1369 2	Y		21	5 1		22
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	9 9	980 2	Y		11	16 1		17
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	12 9	1012 2	Y		12			29
02	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	110 1	1417 2	Y		22	30 1		22

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576
09	T. A.	800	-0-	800	1439	135 1	646 2	N		17			67
10	T. A.	709	-0-	709	2148	19 9	561 2	N		7			74
11	2726 X	578	-0-	-2148	-0-	140 1	441 2	N		2			76
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	8 9	417 2	N		1			77
01	713 N	133	-0-	-580	-0-	13 9	115 2	N		-0-			77
02	532 N	150	-0-	-382	-0-	11 1	119 2	N		18			95

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		//CONT.//		73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9540 - 9550			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)				73293 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
BABER		WELL #:		1	RRCID ->	135076	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	14959	PERF.	9978 - 10010		
*09	11472	11472	-0-	-0-	-0-	931	1	10480	2	N	55			92
						61	9							
10	11842	11552	-0-	-290	-0-	935	1	10547	2	N	64			156
						70	9							
11	11430 #	11185	-0-	-245	-0-	854	1	10224	2	N	97	174	1	79
						107	9							
12	11842	9858	-0-	-1984	-0-	715	1	9098	2	N	41			120
						45	9							
01	12890	12890	-0-	-0-	-0-	942	1	11825	2	N	112			232
						123	9							
*02	11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908	1	10279	2	N	71	176	1	127
						78	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HANCOCK "H"		WELL #:		2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	10884 - 10896		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	192632	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10993 - 11024		
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	246	1	766	2	Y	5			55
						6	9							
10	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	297	1	708	2	Y	6			61
						7	9							
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	365	1	651	2	Y	29			90
						32	9							
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	437	1	630	2	Y	22	75	1	37
						24	9							
01	1023 N	806	-0-	-217	-0-	320	1	483	2	Y	3			40
						3	9							
02	980 N	714	-0-	-266	-0-	345	1	367	2	Y	2			42
						2	9							

PATARA OIL & GAS LLC				643251										
REXER-TUSA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266314	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10944 - 10962		
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-			245
10	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-			245
*11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			245
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			245
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			245
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			245

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

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
09	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	659	1	2048	2	Y	4		85
10	3906 X	2167	-0-	-1739	-0-	638	1	1522	2	Y	6		91
11	3780 X	1534	-0-	-2246	-0-	540	1	961	2	Y	30		121
12	3720 X	1240	-0-	-2480	-0-	498	1	718	2	Y	22	101 1	42
01	3193 X	766	-0-	-2427	-0-	304	1	460	2	Y	2		44
02	1988 X	454	-0-	-1534	-0-	219	1	233	2	Y	2		46

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

09	2190 X	1870	-0-	-320	-0-	513	1	1357	2	N	-0-		32
10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	530	1	1287	2	N	-0-		32
11	2160 X	1735	-0-	-425	-0-	513	1	1222	2	N	-0-		32
12	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	530	1	1203	2	N	-0-		32
01	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	530	1	1115	2	N	-0-		32
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	479	1	848	2	N	-0-		32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013

HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	37	2	N	-0-	44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		//CONT.//		73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
HARTT G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	259743	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12128	- 12198				
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		
*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													09/06/2013	-	PLUGGED	09-06-2013

PATARA OIL & GAS LLC				643251		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
REXER		WELL #:		1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680	- 12526		
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
09		9570 X	900	-0-	-8670	-0-		900	2	N	-0-			212
10		9889 X	231	-0-	-9658	-0-		231	2	N	-0-	172	1	40
*11		1980 X	231	-0-	-1749	-0-		231	2	N	-0-			40
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			40
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			40
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			40

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TUSA, T. S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511	- 11521		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HANCOCK GU 1		WELL #:		1R	RRCID ->	232304	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12006	- 12030		
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
09		7980 X	7375	-0-	-605	-0-		1483	1	N	17	170	1	71
10		7936 X	7259	-0-	-677	-0-		1067	1	N	7			78
11		7110 X	5869	-0-	-1241	-0-		313	1	N	36			114
12		7626 X	7009	-0-	-617	-0-		373	1	N	18			132
01		7626 X	6749	-0-	-877	-0-		357	1	N	22			154
02		DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886		304	1	N	15			169

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		//CONT.//		73293 522	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
N.P.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11974	- 11984		
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
09		31740 X	30501	-0-	-1239	-0-		2485	1	N	38			178
10		32209 X	30833	-0-	-1376	-0-		2504	1	N	67	169	1	76
11		30750 X	29484	-0-	-1266	-0-		2270	1	N	42			118
12		31775 X	30591	-0-	-1184	-0-		2225	1	N	69			187
01		31775 X	29768	-0-	-2007	-0-		2194	1	N	37			224
02		28476 X	26996	-0-	-1480	-0-		2187	1	N	41	170	1	95

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.//		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANCOCK GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11900 - 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	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018		PERF.12119 - 12167	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2	Y	3	1 1	3
10	248 N	30	-0-	-218	-0-	3 9	27 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	140 2	Y	2		2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 9	191 2	Y	3	2 1	3
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3 9	295 2	Y	3		6
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	32 1	200 2	Y	3	6 1	3
						3 9					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 169244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12242 - 12272	
HANCOCK GAS UNIT #2		WELL #: 1											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HANCOCK, ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 171602		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13256		PERF.12094 - 12122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12471 - 12509	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697		PERF.12752 - 12762	
09	7110 X	5260	-0-	-1850 B	-0-	5260 2		N	-0-		62
10	7254 X	5506	-0-	-1748 B	-0-	360 1	5146 2	N	-0-		62
11	7020 X	4054	-0-	-2966 B	-0-	269 1	3785 2	N	-0-		62
12	7006 X	4924	-0-	-2082 B	-0-	340 1	4584 2	N	-0-		62
01	6293 X	4255	-0-	-2038 B	-0-	267 1	3988 2	N	-0-		62
02	DLQ G-10	3495	-0-	3495 B	3495	280 1	3215 2	N	-0-		62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTT G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410 - 13494
*09	8370 X	8306	-0-	-64	-0-	885	1	7410	2	Y	10	56
						11	9					
*10	9021 X	8828	-0-	-193	-0-	930	1	7884	2	Y	13	69
						14	9					
*11	8730 X	8265	-0-	-465	-0-	905	1	7347	2	Y	12	81
						13	9					
*12	9021 X	7683	-0-	-1338	-0-	675	1	6995	2	Y	12	93
						13	9					
*01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	563	1	6276	2	Y	9	102
						10	9					
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10	112
						11	9					

HARTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	203955	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13398 - 13634
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013										

NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	238	1	301	2	N	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	245	1	306	2	N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	237	1	307	2	N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	244	1	334	2	N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	224	1	301	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13402 - 13486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)				73293 533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13531 - 13578
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	696	1	2746	2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	737	1	3045	2	N	-0-	-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	721	1	3210	2	N	-0-	-0-
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	724	1	3260	2	N	-0-	-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-	-0-
*02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		//CONT.//		73293 533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 13638	
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
09	7110 X	6560	-0-	-550	-0-		951 1	5609 2	N	-0-			-0-
10	7347 X	7067	-0-	-280	-0-		1005 1	6062 2	N	-0-			-0-
11	6930 X	6188	-0-	-742	-0-		895 1	5293 2	N	-0-			-0-
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-		906 1	5572 2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-		900 1	5423 2	N	-0-			-0-
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-		847 1	4927 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)				73293 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	156186	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	13690 - 13740	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1				WELL #:	7	RRCID ->	221079	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	13830 - 13846
09	19050 X	5097	-0-	-13953	-0-		1028 1	4069 3	N	-0-			-0-
10	19685 X	11539	-0-	-8146	-0-		1698 1	9841 3	N	-0-			-0-
11	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-		1038 1	18314 3	N	-0-			-0-
12	18073 X	14929	-0-	-3144	-0-		797 1	14132 3	N	-0-			-0-
01	16833 X	16832	-0-	-1	-0-		894 1	15938 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104		783 1	14321 3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)				73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	186323	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14855 - 14916	
09	21750 X	20821	-0-	-929	-0-		4198 1	16623 3	N	-0-			5
10	22010 X	21136	-0-	-874	-0-		3111 1	18025 3	N	-0-			5
11	20850 X	16837	-0-	-4013	-0-		903 1	15925 3	N	8			13
							9 9						
12	21545 X	18698	-0-	-2847	-0-		996 1	17672 3	N	27			40
							30 9						
01	21514 X	17269	-0-	-4245	-0-		918 1	16351 3	N	-0-			40
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955		879 1	16076 3	N	-0-			40

HANCOCK, EVA RUTH				WELL #:	2	RRCID ->	187540	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14901 - 14975
09	90 N	54	-0-	-36	-0-		11 1	43 3	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		13 1	77 3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5 1	86 3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6 1	106 3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 3	N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)				73293 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		1	RRCID ->	182556	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16325 - 13350	
09	4560 X	3818	-0-	-742	-0-		770 1	3048 3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3765	-0-	-668	-0-		554 1	3211 3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3070	-0-	-950	-0-		165 1	2905 3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3377	-0-	-777	-0-		180 1	3197 3	N	-0-			-0-
01	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-		153 1	2725 3	N	-0-			-0-
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-		138 1	2521 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HYQUEST ENERGY, INC.		421495									
HOBBBS, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631	
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
09	2370 #	2256	-0-	-114	-0-	2256	2				-0-
10	2945 #	2360	-0-	-585	-0-	2360	2				-0-
11	2850 #	2235	-0-	-615	-0-	2235	2				-0-
12	2945 #	2258	-0-	-687	-0-	2258	2				-0-
01	2356 #	2247	-0-	-109	-0-	2247	2				-0-
*02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514	
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
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	6
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	6
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	Y	5
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	Y	4
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	31	1	283	2	Y	4
02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	47	1	427	2	Y	7

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5506 - 5729	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5802 - 5821	
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
09	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1257	2	26	9	N	24
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7
11	1350 N	654	-0-	-696	-0-	651	2	3	9	N	3
12	1333 N	422	-0-	-911	-0-	422	2				-0-
01	1364 N	229	-0-	-1135	-0-	229	2				-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
TRAYLOR-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083
M	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
09	8955	8955	-0-	-0-	-0-	8901 2	54 9	N	49	167 1	14
10	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8039 2	66 9	N	60		74
11	8011	8011	-0-	-0-	-0-	7941 2	70 9	N	64		138
12	7184	7184	-0-	-0-	-0-	7138 2	46 9	N	42	175 1	5
01	7426	7426	-0-	-0-	-0-	7350 2	76 9	N	69		74
*02	8367	8367	-0-	-0-	-0-	8301 2	66 9	N	60		133

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.		681462									
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5302 - 5308
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5730 - 5734
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	178245	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	2204 - 2238
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAMOIL, INC.		127449									
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2478 - 2490
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		127449									
		WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2464 - 2468
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950										
DOW		WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6355 PERF. 4296 - 4316			
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3933	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212 PERF. 3985 - 4172	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
		748011								
		WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 5887 - 5892	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)		73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	248648	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6092 - 6096	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	251 173 1	192
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	362 344 1	210
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	201 343 1	68
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	369 345 1	92
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	278 170 1	200
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	250 356 1	94

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842								
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	209397	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	16830 PERF.14568 - 15880	
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	436 1	794 2	N	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	325 1	792 2	N	-0-	-0-
11	930 X	799	-0-	-131	-0-	171 1	628 2	N	-0-	-0-
12	899 X	751	-0-	-148	-0-	163 1	588 2	N	-0-	-0-
01	1271 X	1016	-0-	-255	-0-	1016 2		N	-0-	-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	57 1	643 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950												
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624												
09	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	614	1	4535	2	N	-0-	-0-
10	5425 X	4660	-0-	-765	-0-	580	1	4080	2	N	-0-	-0-
11	5250 X	4391	-0-	-859	-0-	528	1	3863	2	N	-0-	-0-
12	5425 X	4203	-0-	-1222	-0-	503	1	3700	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-	-0-
02	4816 X	3102	-0-	-1714	-0-	433	1	2669	2	N	-0-	-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449												
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-	-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	426	1	5102	2	N	-0-	-0-
12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	996	1	12666	2	N	-0-	-0-
01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-	-0-
02	5152 X	3398	-0-	-1754	-0-	276	1	3122	2	N	-0-	-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574												
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375															
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
09		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	1649	1	18558	2	N	-0-			-0-
10		22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1832	1	20674	2	N	-0-			-0-
11		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	1701	1	20348	2	N	-0-			-0-
12		22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	1609	1	20455	2	N	-0-			-0-
01		21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598	1	20054	2	N	-0-			-0-
02		20580 X	19916	-0-	-664	-0-	1616	1	18300	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010															

BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854															
09		1980 X	1839	-0-	-141	-0-	513	1	1326	2	N	-0-			39
10		1984 X	1945	-0-	-39	-0-	530	1	1415	2	N	-0-			39
11		1920 X	1884	-0-	-36	-0-	513	1	1371	2	N	-0-			39
12		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	2	N	-0-			39
01		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-			39
*02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935															
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			2
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2 1		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

09	23933	3161	-0-	-20772	-0-	107	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	3275	3275	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3030	2762	-0-	-268	-0-	104	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	3131	2775	-0-	-356	-0-	109	1	2666	2	N	-0-					-0-
01	3131	2827	-0-	-304	-0-	132	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	2842	121	1	2721	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. //CONT.// 684473
 RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAGSDALE (1100) 74198 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK -D- WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-			141	2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-			138	2	N	-0-			-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-			58	2	N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040

09	5610 X	5311	-0-	-299	-0-			993	1	4318	2	N	-0-	123
10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-			2070	1	7492	2	N	-0-	123
11	5370 X	1008	-0-	-4362	-0-			1008	2			N	-0-	123
12	5549 X	1870	-0-	-3679	-0-			1264	1	606	2	N	-0-	123
01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-			330	2			N	-0-	123
02	6300 X	93	-0-	-6207	-0-			93	2			N	-0-	123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004

MAROCO 526610
 ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAROCO		//CONT.//		526610										
ALLEN, B.		WELL #:		1	RRCID ->	136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5450 -	5456	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
FERRELL "A"		WELL #:		A 9	RRCID ->	206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4903 -	4908	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CURTISS				WELL #:	1	RRCID ->	214062	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4932 -	4944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAROCO				526610										
ALLEN, B.		WELL #:		3 E	RRCID ->	003849	COMPL. DATE	11/27/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5686 -	5689	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
FERRELL, I.		WELL #:		A 9	RRCID ->	203156	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5097 -	5101	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RAMIRENA, N. (PETTUS)				74424 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
SPRADLEY, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	050159	COMPL. DATE	02/24/1971	TOTAL DEPTH	5101	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

RAMERINA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
LAMAY CORPORATION		484025													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		Y	-0-				-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-		14	1	11	3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
LAMAY CORPORATION		484025													
MCCASLIN, CHARLES L.		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A					
09	1200 N	101	-0-	-1099	-0-		101	3		Y	-0-				-0-
10	434 N	74	-0-	-360	-0-		74	3		Y	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		Y	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105		60	1	45	3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
LAMAY CORPORATION		484025													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		Y	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106		61	1	45	3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
LAMAY CORPORATION		484025													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134					
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		Y	-0-				-0-
12	93 #	3	-0-	-90	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		Y	-0-				-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-		3	1	2	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096					
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3		Y	-0-				-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-		124	3		Y	-0-				-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-		6	3		Y	-0-				-0-
02	140 #	2	-0-	-138	-0-		1	1	1	3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
LAMAY CORPORATION		484025													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
LAMAY CORPORATION		484025												
MCCASLIN, C. L.		WELL #: 24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594				
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAY SYDSON ENERGY, INC.		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
RAY, GEORGE A.		833587												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15		82

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3442 - 3446					
09	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	2218	892	2	120	9	N	109	140	1	87
10	1600	N	1122	-0-	-478	1740	967	2	155	9	N	141	155	1	73
11	2674	N	934	-0-	-1740	-0-	799	2	135	9	N	123	166	1	30
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	965	2	182	9	N	165	161	1	34
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1	37
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			37

DOUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 267303		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3571 - 3584				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502			
09	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2866	2	11	9	N	10		223	
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3142	2	8	9	N	7		230	
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	2	9	9	N	8		238	
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	N	5		243	
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1	68
02	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	2976	2	23	9	N	21		89	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587												
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	930 X	643	-0-	-287	-0-	585	2	58	9	N	53			130
10	868 X	625	-0-	-243	-0-	535	2	90	9	N	82	178	1	34
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	779	2	121	9	N	110			144
12	868 X	862	-0-	-6	-0-	775	2	87	9	N	79	174	1	49
01	868 X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80			129
02	840 X	453	-0-	-387	-0-	395	2	58	9	N	53			182

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550					
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1699	2	273	9	N	248	162	1	160
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1358	2	243	9	N	221	346	1	35
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1536	2	293	9	N	266	169	1	132
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1980	2	271	9	N	246	340	1	38
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1	104
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1594	2	223	9	N	203	182	1	125

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460					
09	480 X	240	-0-	-240	-0-	194	2	46	9	N	42	174	1	22
10	465 X	304	-0-	-161	-0-	127	2	177	9	N	161			183
11	480 X	358	-0-	-122	-0-	288	2	70	9	N	64	184	1	63
12	496 X	418	-0-	-78	-0-	289	2	129	9	N	117			180
01	496 X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1	111
*02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	448	2	113	9	N	103	183	1	31

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042					
09	INC G-10	4432	-0-	4432	8602	4432	2			N	-0-			-0-
10	INC G-10	3246	-0-	3246	11848	3246	2			N	-0-			-0-
11	INC G-10	2317	-0-	2317	14165	2317	2			N	-0-			-0-
12	INC G-10	1931	-0-	1931	16096	1931	2			N	-0-			-0-
*01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2			N	-0-			-0-
*02	20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)														
BRITANCO, L.L.C. STAUSS, IDA ET AL UNIT										74947 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE	
										093620				
WELL #: 2										RRCID -> 003867	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8148 - 8154	
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		
09		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-		
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-		-0-		
11		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2		N	-0-		-0-		
12		186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38 2		N	-0-		-0-		
01		217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-		
02		112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-		

CBCB&G UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 121518	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 8170 - 8180
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-		
10		217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131 2		N	-0-		-0-		
11		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-		
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-		-0-		
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-		
02		140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 2		N	-0-		-0-		

REA-GOL (13300 SD)										75028 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850				
STOCKTON GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 241167	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 15540	PERF.13320 - 13356
09		750 #	674	-0-	-76	-0-	674 2		N	-0-		-0-		
10		837 #	521	-0-	-316	-0-	521 2		N	-0-		-0-		
11		810 #	515	-0-	-295	-0-	515 2		N	-0-		-0-		
12		837 #	535	-0-	-302	-0-	535 2		N	-0-		-0-		
01		744 #	565	-0-	-179	-0-	565 2		N	-0-		-0-		
02		616 #	508	-0-	-108	-0-	508 2		N	-0-		-0-		

REA-GOL (13800 SD)										75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850				
BATEY-POWELL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 211683	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13895 - 13950
09		690 X	637	-0-	-53	-0-	637 2		N	-0-		-0-		
10		868 X	510	-0-	-358	-0-	510 2		N	-0-		-0-		
11		840 X	507	-0-	-333	-0-	507 2		N	-0-		-0-		
12		868 X	535	-0-	-333	-0-	535 2		N	-0-		-0-		
01		744 X	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-		-0-		
02		588 X	386	-0-	-202	-0-	386 2		N	-0-		-0-		

REDMAR (HOCKLEY D)										75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
AMERICAN SHORELINE, INC.										019365				
YORK										WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)										75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310				
LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464 - 5474
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REFUGIO-FOX (KWA SAND)		75612 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M.		WELL #:	2D	RRCID ->	189411	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3652 - 3658
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (1600)		75612 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
O'BRIEN-HARKINS		WELL #:	2	RRCID ->	222635	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1607 - 1609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2D	RRCID ->	183403	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	1724 - 1727
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX, W. J. "A"		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	A 40	RRCID ->	207253	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1747 - 1765
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT-ROSE		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	1710 - 1716
09	5910 X	4542	-0-	-1368	-0-	1082 1	3460 2	N	-0-		-0-
10	5797 X	5175	-0-	-622	-0-	1328 1	3847 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	3234	-0-	-2376	-0-	566 1	2668 2	N	-0-		-0-
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		-0-
01	5177 X	2070	-0-	-3107	-0-	563 1	1507 2	N	-0-		-0-
*02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	811 1	2206 2	N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC. TRACT 72				453170											
		WELL #:		4	RRCID ->	171983	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1699 - 1703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310											
		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W. J. FOX "A"				75612 44	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		WELL #:		44	RRCID ->	248814	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 2467 - 2472				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310											
		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (3100)				75612 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
COLOMA OIL & GAS CORP. FOX, W. J.				168920											
		WELL #:		3	RRCID ->	003884	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3062 - 3067				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
G. & M. ENERGY COMPANY ROBERT HEARD GAS UNIT				292290											
		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (3500 A)		75612 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DILLARD OIL COMPANY		219720								
FOX, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 003892		COMPL. DATE 07/20/1946		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 180672		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915		
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009		
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
O'BRIEN-HARKINS		WELL #: 1		RRCID -> 197271		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 5516 - 5522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

FOX, W. J. "A"		75612 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 16		RRCID ->	196954	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5934 PERF. 5564 - 5572	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

W. J. FOX "A"		75612 20		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 20		RRCID ->	256714	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 5514 - 5527	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6051 - 6056	
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2				47
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2				47
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2				47
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2				47
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2				47
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2				47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 4		RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6202 - 6210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #: 2		RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 6389 - 6395	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6400)		75612 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
TRACT 72		WELL #: 2		RRCID -> 150100		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1597	2	33 9	Y	30	33	1		27
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1636	2	18 9	Y	16	25	1		18
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1566	2	33 9	Y	30	25	1		23
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	2	33 9	Y	30	26	1		27
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33 9	Y	30	26	1		31
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30 9	Y	27	41	1		17

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 X	325	-0-	-65	-0-	150	2	175 9	Y	159	182	1		38
10	403 X	294	-0-	-109	-0-	125	2	169 9	Y	154	150	1		42
11	390 X	362	-0-	-28	-0-	107	2	255 9	Y	232	217	1		57
12	403 X	282	-0-	-121	-0-	41	2	241 9	Y	219	222	1		54
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202 9	Y	184	198	1		40
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	64	2	180 9	Y	164	164	1		39

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
		003599												
		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	213	2	200 9	Y	182	171	1		43
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	150	2	242 9	Y	220	229	1		34
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	124	2	314 9	Y	285	265	1		54
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	119	2	319 9	Y	290	292	1		52
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309 9	Y	281	277	1		56
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	186	2	369 9	Y	335	294	1		97

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
		003599												
		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	31590 X	65	-0-	-31525	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	172	2	575 9	Y	523	455	1		68
11	1560 X	699	-0-	-861	-0-	150	2	549 9	Y	499	465	1		102
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413 9	Y	375	405	1		72
01	744 X	642	-0-	-102	-0-	218	2	424 9	Y	385	380	1		77
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	287	2	466 9	Y	424	372	1		130

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
W. J. FOX 'A'				WELL #:	50	RRCID ->	271692	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6826 - 6838		
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
09	45171 X	NO RPT	-0-	-45171	-0-						N	NO RPT			-0-
10	66681 X	NO RPT	-0-	-66681	-0-						N	NO RPT			-0-
11	64530 X	NO RPT	-0-	-64530	-0-						N	NO RPT			-0-
12	66681 X	NO RPT	-0-	-66681	-0-						N	NO RPT			-0-
01	66681 X	NO RPT	-0-	-66681	-0-						N	NO RPT			-0-
02	60228 X	7919	-0-	-52309	-0-		6301	1	699	2	N	NO RPT			-0-
							919	3							

REFUGIO-FOX (6750)				75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748	
09	1200 N	772	-0-	-428	-0-	438	2	334	9	Y	304	312	1	79
10	1147 N	592	-0-	-555	-0-	341	2	251	9	Y	228	267	1	40
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	210	2	334	9	Y	304	286	1	58
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	130	2	385	9	Y	350	346	1	62
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	150	2	391	9	Y	355	352	1	65
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	222	2	342	9	Y	311	272	1	104

REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
COX & COX PRODUCTION CO.				183232										
HYNES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1656 - 1658	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYNES, JAMIE -C-				WELL #:	3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (3100)				75626 174	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.				816000									
HEARD, TOM				WELL #:	3	RRCID ->	060636	COMPL. DATE	07/28/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES		945880										
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
RYALS		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887		
09	3329	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			112
10	3227	3227	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	20			132
11	3207	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-			132
12	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	N	6	120	1	18
01	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-			18
02	3108 #	2693	-0-	-415	-0-	2668	2	N	23			41

CTR PETROLEUM, INC.		191850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700)		75626 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HEARD		WELL #: 4		RRCID -> 244403		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5619 - 5628		
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	52	1	Y	86	88	1	62
						95	9					
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	60	1	Y	42	44	1	60
						46	9					
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	31	1	Y	28	40	1	48
						31	9					
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	Y	-0-			48
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	59			107
						65	9					
02	T. A.	212	-0-	212	212	42	1	Y	-0-	57	1	38

REFUGIO HEARD (6200)			75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
HEARD			WELL #: 2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109			
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

09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	437 1	910 2	Y		5		66
							6 9						
10		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	373 1	629 2	Y		1		67
							1 9						
11		1080 N	178	-0-	-902	-0-	173 1	3 2	Y		2		69
							2 9						
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	46 1		23
01		992 N	3	-0-	-989	-0-	3 2		Y	-0-			23
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			23

HEARD			WELL #: 3		RRCID -> 234731		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134			
09		3510 X	3264	-0-	-246	-0-	1260 1	2004 2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	2098	-0-	-1622	-0-	677 1	1421 2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	1321	-0-	-2279	-0-	568 1	753 2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	636	-0-	-3084	-0-	177 1	459 2	Y	-0-			-0-
01		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	910 1	2498 2	Y	-0-			-0-
02		3052 X	1574	-0-	-1478	-0-	314 1	1260 2	Y	-0-			-0-

REFUGIO HEARD (6300)			75626 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.			638370										
REILLY, W. J., ETAL			WELL #: 3		RRCID -> 003931		COMPL. DATE 03/17/1950			TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100)			75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768										
ROOKE, P. H.			WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450)			75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768										
ROOKE, P. H.			WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826	-	5830	
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	
09	1140 #	745	-0-	-395	-0-	100 1	565 2	Y	73	71 2	13
						80 9					
10	1178 #	258	-0-	-920	-0-	32 1	157 2	Y	63	59 2	17
						69 9					
11	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	225 1	1945 2	Y	118	102 2	33
						130 9					
12	1023 #	972	-0-	-51	-0-	150 1	763 2	Y	54	69 2	18
						59 9					
01	1023 #	820	-0-	-203	-0-	165 1	616 2	Y	35		53
						39 9					
*02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	27 1	161 2	Y	60	111 2	2
						66 9					

O'BRIEN, J. J.		WELL #: 201		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434	-	5446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138

OMELVENY, J. M., PROD. CO.		WELL #: 622710		RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
SHELLY										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANCE, S.R.		WELL #: 881498		RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
STRAUCH, GEORGE EST.										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (V-3)		WELL #: 75668 045		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035	-	5039
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWER, PHIL		WELL #: 10		RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4699	-	4713
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 JETGAS COMPANY 432113
 REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 JETGAS COMPANY 432113
 REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 WYRICK & HUGHES 945880
 RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO OLD (3400) STARRETT, C. E. RYALS, N. J. 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 816000											
		WELL #:		11	RRCID ->	034434	COMPL. DATE	07/25/1964	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3528 - 3534
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 945880											
		WELL #:		7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466 - 3470
09 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (4800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP KELLY, D. M. 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO 003599											
		WELL #:		1	RRCID ->	063176	COMPL. DATE	03/01/1975	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J J 250964											
		WELL #:		2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 4957 - 4961
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (5300) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 570411											
		WELL #:		1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294 - 5300
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
REFUGIO OLD (5600) EMERALD OIL & GAS LC POWERS 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 250964											
		WELL #:		3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5734 - 5748
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (5600)		//CONT.//		75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		//CONT.//		250964							
RYALS ESTATE -P-		WELL #:		5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5684 - 5686
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
09		1667 R	1667	-0-	-0-	249 1	1414 2	N	4		103
						4 9					
10		1550 #	1444	-0-	-106	243 1	1199 2	N	2		105
						2 9					
11		1740 #	1267	-0-	-473	131 1	1133 2	N	3		108
						3 9					
12		1798 #	1023	-0-	-775	167 1	852 2	N	4		112
						4 9					
01		1798 #	668	-0-	-1130	140 1	525 2	N	3		115
						3 9					
*02		1568 #	1106	-0-	-462	156 1	924 2	N	24		139
						26 9					

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
RYALS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6262 - 6270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SHAY		WELL #:		1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7782 - 7786
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	227	166 1	144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	220	266 1	98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	223	256 1	65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	159	168 1	56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	203	174 1	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	112		197

SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6590 - 6594	
09	180 N	147	-0-	-33	B	-0-	61 2	86 9	Y	78	76 1	19
10	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	63 2	88 9	Y	80	86 1	13
11	180 N	47	-0-	-133	B	-0-	28 2	19 9	Y	17	24 1	6
12	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	15 2	21 9	Y	19	21 1	4
01	155 N	25	-0-	-130	B	-0-	7 2	18 9	Y	16	16 1	4
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			Y	3	3 1	4

REICHERT (FRIO 3040)		75708 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.		178381									
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #:		2A	RRCID ->	145896	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3061 - 3066
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5160) 75745 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 3 RRCID -> 190358 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

09	4249	4249	-0-	-0-	-0-	180	1	4067	2	N	2	95
10	4352	4352	-0-	-0-	-0-	186	1	4145	2	N	19	114
11	4022	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3819	2	N	48	162
12	4248	4248	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	N	5	167
01	3627	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7	174
*02	3596	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	N	22	169 1
						24	9					27

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 7900)		75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
SMOTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255			
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HARVEY RENGAS GAS UNIT		129692													
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760							
09	10680 X	9964	-0-	-716	B	-0-	220	1	9741	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
10	10695 X	9857	-0-	-838	B	-0-	86	1	9730	2	Y	37	37	8	-0-
							41	9							
11	10041 X	10041	-0-	-0-	B	-0-	121	1	9800	2	Y	109	109	8	-0-
							120	9							
12	10922 X	10922	-0-	-0-	B	-0-	32	1	10844	2	Y	42	42	8	-0-
							46	9							
01	10658 X	10658	-0-	-0-	B	-0-	15	1	10630	2	Y	12	12	8	-0-
							13	9							
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098	B	3098	3	1	3094	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

HARVEY RENGAS GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HARVEY RENGAS GAS UNIT		129692									
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KLIMITCHEK		129692													
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776							
09	900 X	254	-0-	-646	B	-1469581	27	1	227	2	Y	-0-			94
10	1829 X	443	-0-	-1386	B	-1469581	19	1	424	2	Y	-0-			94
11	1770 X	277	-0-	-1493	B	-1469581	18	1	259	2	Y	-0-			94
12	1829 X	546	-0-	-1283	B	-1469581	1	1	545	2	Y	-0-			94
01	682 X	492	-0-	-190	B	-1469581	492	2			Y	-0-			94
02	DLQ G-10	359	-0-	359	B	-1469222	359	2			Y	-0-			94

KLIMITCHECK G.U. NO. 1		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		129692									
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
HARVEY RENGAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	228589	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	15274	PERF.	13489 - 14597	
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
09		12480 X	11753	-0-	-727 B	-0-	254 1	11232 2	Y	243	143 1	1 8		296
							267 9							
10		12348 X	12348	-0-	-0- B	-0-	103 1	11632 2	Y	557	557 8			296
							613 9							
11		11640 X	11558	-0-	-82 B	-0-	140 1	11365 2	Y	48	194 1	114 7		10
							53 9				26 8			
12		12152 X	11566	-0-	-586 B	-0-	34 1	11510 2	Y	20	8 1	9 8		13
							22 9							
01		12152 X	11985	-0-	-167 B	-0-	17 1	11947 2	Y	19	20 1	2 8		10
							21 9							
02	DLQ	G-10	6679	-0-	6679 B	6679	7 1	6671 2	Y	1	10 1	1 8		-0-
							1 9							

RODEN GAS UNIT NO.1			WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.	13484 - 13910	
09		13650 X	12552	-0-	-1098 B	-0-	1758 1	10791 2	N	3				151
							3 9							
10		14043 X	13413	-0-	-630 B	-0-	1859 1	11552 2	N	2				153
							2 9							
11		13590 X	13344	-0-	-246 B	-0-	2082 1	11252 2	N	9				162
							10 9							
12		13857 X	13141	-0-	-716 B	-0-	2031 1	11100 2	N	9				171
							10 9							
01		13857 X	10068	-0-	-3789 B	-0-	1481 1	8584 2	N	3	151 1			23
							3 9							
02	DLQ	G-10	13656	-0-	13656 B	13656	1865 1	11783 2	N	7				30
							8 9							

RODEN GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	229858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	12576 - 14052	
09		870 N	869	-0-	-1 B	-0-	122 1	747 2	N	-0-				62
10		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	133 1	829 2	N	-0-				62
11		960 N	335	-0-	-625 B	-0-	52 1	283 2	N	-0-				62
12		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	143 1	780 2	N	-0-				62
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	195 1	1132 2	N	-0-	23 1			39
*02		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	129 1	815 2	N	12				51
							13 9							

RODEN GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14178 - 14524	
09		10860 X	9326	-0-	-1534 B	-0-	1356 1	7970 2	N	-0-				83
10		10083 X	10083	-0-	-0- B	-0-	1658 1	8425 2	N	-0-				83
11		10770 X	9217	-0-	-1553 B	-0-	1692 1	7525 2	N	-0-	16 7			67
12		11129 X	9409	-0-	-1720 B	-0-	1717 1	7692 2	N	-0-				67
01		11129 X	8540	-0-	-2589 B	-0-	1521 1	7019 2	N	-0-				67
02	DLQ	G-10	8416	-0-	8416 B	8416	1392 1	7024 2	N	-0-				67

RODEN GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13556 - 14534	
09		11040 X	7908	-0-	-3132 B	-0-	1108 1	6800 2	Y	-0-				118
10		11408 X	9163	-0-	-2245 B	-0-	1270 1	7892 2	Y	1				119
							1 9							
11		10500 X	9706	-0-	-794 B	-0-	1514 1	8184 2	Y	7				126
							8 9							
12		10509 X	8358	-0-	-2151 B	-0-	1292 1	7058 2	Y	7				133
							8 9							
01		10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922 1	5345 2	Y	5				138
							6 9							
02	DLQ	G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944 1	5966 2	Y	10				148
							11 9							

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

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
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	20 1	889 2	Y	1	1 8	1
10	1116 N	867	-0-	-249 B	-0-	1 9	858 2	Y	1	1 8	1
11	990 N	837	-0-	-153 B	-0-	8 1	797 2	Y	27	1 7 27 8	-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	10 1	1027 2	Y	30	30 8	-0-
01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	30 9	992 2	Y	2	2 8	-0-
02	DLQ G-10	574	-0-	574 B	574	3 1	572 2	Y	1	1 8	-0-
						33 9					
						1 1					
						2 9					
						1 1					
						1 9					

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

09	4290 X	3910	-0-	-380 B	-0-	548 1	3362 2	Y	-0-		22
10	4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-	616 1	3828 2	Y	-0-		22
11	4170 X	3870	-0-	-300 B	-0-	604 1	3266 2	Y	-0-		22
12	4247 X	3814	-0-	-433 B	-0-	590 1	3224 2	Y	-0-		22
01	4433 X	3468	-0-	-965 B	-0-	510 1	2958 2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	3373	-0-	3373 B	3373	461 1	2912 2	Y	-0-		22

JAMEX, INC. 429659
 JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

09	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2885 2	87 9	N	79	156 1	50
10	2074 X	2074	-0-	-0- B	-0-	2057 2	17 9	N	15		65
11	1744 X	1744	-0-	-0- B	-0-	1734 2	10 9	N	9		74
12	1782 X	1782	-0-	-0- B	-0-	1622 2	160 9	N	145	191 1	28
01	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1914 2	17 9	N	15		43
*02	1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1462 2	11 9	N	10		53

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192									
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #:	2W	RRCID ->	224709	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	3300 - 3850
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240)		76396 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY		076830									
ADCOCK, RICHARD		WELL #:	1	RRCID ->	125002	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2238 - 2241
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA)		76396 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #:	1B	RRCID ->	151540	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5184 - 5194
09	3248	R	3248	-0-	-0-	30	1	3218	2	N	-0-
10	3472	#	1	-0-	-3471	1	2			N	-0-
11	3360	#	-0-	-0-	-3360					N	-0-
12	3472	#	1129	-0-	-2343	110	1	1019	2	N	-0-
01	3348	#	238	-0-	-3110	80	1	158	2	N	-0-
*02	5269		5269	-0-	-0-	40	1	5229	2	N	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
ATKINSON, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520
09	1770	#	1404	-0-	-366	30	1	1374	2	N	-0-
10	1728	R	1728	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	5
						6	9				
11	1710	N	1267	-0-	-443	30	1	1237	2	N	-0-
12	1457	N	399	-0-	-1058	20	1	376	2	N	3
						3	9				
01	1736	N	182	-0-	-1554	10	1	172	2	N	-0-
02	1176	N	790	-0-	-386	20	1	759	2	N	10
						11	9				142 1
											40

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
GABRIEL, F. G.		WELL #:	1A	RRCID ->	110525	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	4151 - 4157
09	2100	#	1332	-0-	-768	1332	2			N	-0-
10	4202		4202	-0-	-0-	4202	2			N	-0-
11	2100	#	1513	-0-	-587	1513	2			N	-0-
12	1612	#	-0-	-0-	-1612					N	-0-
01	3720		576	-0-	-3144	576	2			N	-0-
02	3360		1923	-0-	-1437	1923	2			N	-0-

RIGGS (2000)		76683 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. FOERSTER		604295		WELL #: 1		RRCID -> 160401		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 5503		PERF. 2038 - 2048		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION PETTUS HEIRS		003125		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9350 - 9358		
09	T. A.	60	-0-	60	123	60	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	61	-0-	61	184	61	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	61	-0-	61	245	60	2	1	9	Y	1			1
*12	T. A.	35	-0-	35	280	35	2			Y	-0-	1	0	-0-
01	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900)		77017 558		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
EAF OIL & GAS CORPORATION HUBER		238192		WELL #: 1		RRCID -> 083732		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 1916 - 1936		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBER		WELL #: 2		RRCID -> 088629		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 1920 - 1926				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBER		WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 1926 - 1932				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA		WELL #: 3 B		RRCID -> 103562		COMPL. DATE 12/19/1982		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 1892 - 1898				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERDALE (1900)												
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		77017 558	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
MCGLOTHING, ANNA DEA "A"		//CONT.//		238192								
		WELL #:		4	RRCID ->	103644	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 1933 - 1935	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000)												
EAF OIL & GAS CORPORATION				77017 620	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL				238192								
		WELL #:		2AC	RRCID ->	077091	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2004 - 2009	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA												
		WELL #:		1 B	RRCID ->	103563	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2000 - 2006	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315)												
EAF OIL & GAS CORPORATION				77017 660	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
HUBER				238192								
		WELL #:		4	RRCID ->	104217	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3527	PERF. 2314 - 2328	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUBER												
		WELL #:		5	RRCID ->	137990	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2744 - 2754	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2350 FRIO)												
EAF OIL & GAS CORPORATION				77017 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL				238192								
		WELL #:		2AT	RRCID ->	077090	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2349 - 2372	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
CHICAS LOCAS		WELL #:	3	RRCID ->	254587	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	16494	PERF.	9129 - 9137	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
VAQUERO		WELL #:	1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9314 - 9600	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			95
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			95
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			95
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			95
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	N	-0-			95
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)		77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	226425	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10480 - 10520	
WELDER RANCH												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE (6000 SAND)		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC		WELL #:	8	RRCID ->	251219	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6701 - 6705	
ROCHE												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	9	RRCID ->	261759	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7279 - 7282	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY		WELL #:	27	RRCID ->	148070	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	6452 - 6462	
ROCHE, K. D. A												
09	1110 N	597	-0-	-513	-0-	37	1	560	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	349	-0-	-829	-0-	46	1	303	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	305	-0-	-445	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	28	1	337	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-	-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-	-0-

ROCHE (6400)		//CONT.//		77538 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.//		340213								
ROCHE, K. D. A		WELL #:		20	RRCID ->	158279	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	6429 - 6433
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	
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #:		29	RRCID ->	177895	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	6553 - 6557
09		300 N	145	-0-	-155	-0-	9 1	136 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	57	-0-	-222	-0-	7 1	50 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	46	-0-	-164	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	48	-0-	-107	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2 1	28 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		5	RRCID ->	178397	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6564 - 6570
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-		-0-
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2 1	26 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		4	RRCID ->	178923	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564 - 6576
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756 - 6761
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		24	RRCID ->	184135	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6556 - 6562
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2 1	27 2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569 - 6573
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2	Y	-0-			-0-

M O		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

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 7552 - 7560		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7510 - 7516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217	175	1	221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	207	182	1	246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	201	343	1	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	206			310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	333	1	50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7528 - 7538		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7373 - 7379		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		251968										
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE		WELL #: A 3		RRCID -> 081522		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 5315		PERF. 5060 - 5063		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 11820 - 11850

09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	2	N	-0-					347
10	1488	72	-0-	-1416	-0-	18	1	54	2	N	-0-					347
11	1440	32	-0-	-1408	-0-	18	1	14	2	N	-0-					347
12	1488	367	-0-	-1121	-0-	126	1	241	2	N	-0-					347
01	1488	128	-0-	-1360	-0-	126	1	2	2	N	-0-					347
02	DLQ G-10	282	-0-	282	282	126	1	156	2	N	-0-					347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104																			
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937																			
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856																			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																			

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																			
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801																			
09	13830	X	13830	-0-	-0-	B	-0-	50	1	13569	2	N	192	359	1				198
								211	9										
10	14205	X	14205	-0-	-0-	B	-0-	46	1	13987	2	N	156	181	1				173
								172	9										
11	12266	X	12266	-0-	-0-	B	-0-	48	1	12032	2	N	169						342
								186	9										
12	12005	X	12005	-0-	-0-	B	-0-	48	1	11786	2	N	155	353	1				144
								171	9										
01	12418	X	12418	-0-	-0-	B	-0-	51	1	12017	2	N	318	181	1				281
								350	9										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					281

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823																			
09	12750	X	11038	-0-	-1712	B	-107746	39	1	10781	2	N	198	351	1				56
								218	9										
10	11532	X	10466	-0-	-1066	B	-107746	33	1	10187	2	N	224	176	1				104
								246	9										
11	11640	X	9750	-0-	-1890	B	-107746	37	1	9450	2	N	239	178	1				165
								263	9										
12	12028	X	9855	-0-	-2173	B	-107746	39	1	9751	2	N	59						224
								65	9										
01	12028	X	8740	-0-	-3288	B	-107746	36	1	8608	2	N	87	178	1				133
								96	9										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-107746						N	NO RPT					133

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925																			
09	6750	X	6354	-0-	-396	B	-0-	22	1	6121	2	N	192	180	1				277
								211	9										
10	6956	X	6956	-0-	-0-	B	-0-	22	1	6743	2	N	174	179	1				272
								191	9										
11	6690	X	5981	-0-	-709	B	-0-	23	1	5778	2	N	164	175	1				261
								180	9										
12	6634	X	5976	-0-	-658	B	-0-	23	1	5777	2	N	160	181	1				240
								176	9										
01	6944	X	6024	-0-	-920	B	-0-	25	1	5810	2	N	172	181	1				231
								189	9										
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	B	-0-						N	NO RPT					231

RUDDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

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
09	1830 X	1074	-0-	-756 B	-110351	4 1	1049 2	N	19			176
10	1612 X	4335	-0-	2723 B	-107628	21 9	4244 2	N	70	177 1		69
11	1140 X	1888	-0-	748 B	-106880	14 1	1835 2	N	42			111
12	1178 X	1205	-0-	27 B	-106853	7 1	1156 2	N	40			151
01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	46 9	719 2	N	23			174
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220 B	-106853	5 1		N	NO RPT			174

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-

RUDDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

RUDDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) //CONT.// 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 SUNBURST, INC. 829461
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

09	INC G-10	2169	-0-	2169	5527	2149	2	20	9	Y	18					94
10	INC G-10	3382	-0-	3382	8909	3342	2	40	9	Y	36					130
11	11700	2791	-0-	-8909	-0-	2749	2	42	9	Y	38					168
12	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35					203
01	3379 #	3031	-0-	-348	-0-	3007	2	24	9	Y	22					225
02	3052 #	3048	-0-	-4	-0-	2949	2	99	9	Y	90	179	1			136

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	197	1			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	363	1			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	170	1			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	533	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	351	1			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884													
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266						
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
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-			-0-
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
01		341 N	268	-0-	-73	-0-	28	1	240	2	N	-0-			-0-
02		392 N	252	-0-	-140	-0-	27	1	225	2	N	-0-			-0-

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
VIPER S.W.D., LLC		886209													
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 262206		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822						
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
DEBORD		886209													
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733						
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009															

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324						
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
09		720 N	189	-0-	-531	-0-	20	1	166	2	N	3			108
10		1550 N	642	-0-	-908	-0-	3	9	599	2	N	15			123
11		1470 N	389	-0-	-1081	-0-	17	9	361	2	N	3			126
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	25	1			N	-0-			126
01		651 N	52	-0-	-599	-0-	3	9	101	2	N	-0-			126
02		364 N	43	-0-	-321	-0-	52	2	43	2	N	-0-			126

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184						
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
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1910	2	N	15			117
10		2759 N	2221	-0-	-538	-0-	17	9	2148	2	N	10			127
11		1770 N	1628	-0-	-142	-0-	62	1	1563	2	N	8			135
12		2046 N	1203	-0-	-843	-0-	11	9			N	-0-			142
01		2232 N	1614	-0-	-618	-0-	56	1	1158	2	N	7			155
*02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	9	9	1547	2	N	13			165
							53	1	1576	2	N	10			165
							14	9							
							56	1							
							11	9							

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.// 79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	79	34 1 1 8 86
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	87	9	271	2	Y	223	223 8 86
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	245	9	651	2	Y	32	97 1 16 8 5
12	775 N	443	-0-	-332	-0-	8	1	432	2	Y	9	4 1 3 8 7
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	10	10 1 2 8 5
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144	11	9	144	2	Y	-0-	5 1 -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TELTSCHICK		WELL #: 2		RRCID -> 254300		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	3991	-0-	-1469	-0-	451	1	3488	3	N	47	10 8 99
10	5642 X	3814	-0-	-1828	-0-	52	9	3324	3	N	22	3 8 118
11	5280 X	3782	-0-	-1498	-0-	24	9	3312	3	N	17	135
12	5456 X	3353	-0-	-2103	-0-	451	1	2789	3	N	89	179 1 45
01	4805 X	3370	-0-	-1435	-0-	19	9	2860	3	N	40	85
*02	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	466	1	2299	3	N	23	23 108
						44	9					
						25	9					

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	2646	-0-	-1614	-0-	2535	3	111	9	N	101	187 1 149
10	4402 X	75	-0-	-4327	-0-	8	3	67	9	N	61	210
11	2790 X	239	-0-	-2551	-0-	116	3	123	9	N	112	322
12	2883 X	102	-0-	-2781	-0-	1	3	101	9	N	92	190 1 224
*01	2790 X	52	-0-	-2738	-0-	8	3	44	9	N	40	264
*02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT	264

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
						COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14490 X	8183	-0-	-6307	-0-	8183	3			N	-0-	274
10	14973 X	7527	-0-	-7446	-0-	7527	3			N	-0-	274
11	8430 X	5495	-0-	-2935	-0-	5495	3			N	-0-	274
12	8711 X	5327	-0-	-3384	-0-	5327	3			N	-0-	274
01	8618 X	5235	-0-	-3383	-0-	5235	3			N	-0-	274
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	274

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
						COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	36960 X	29773	-0-	-7187	-0-	29560	3	213	9	N	194	428
10	35898 X	32108	-0-	-3790	-0-	31958	3	150	9	N	136	379 1 185
11	34170 X	26779	-0-	-7391	-0-	26634	3	145	9	N	132	317
12	35309 X	25003	-0-	-10306	-0-	24672	3	331	9	N	301	189 1 429
01	32984 X	16899	-0-	-16085	-0-	16818	3	81	9	N	74	192 1 311
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	311

M		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

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527											
PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10267	-	10310	
09	14640 X	10535	-0-	-4105	-0-	10406	3	129	9	N	117	178	1	153	
10	13423 X	10990	-0-	-2433	-0-	10857	3	133	9	N	121	178	1	96	
11	11640 X	8983	-0-	-2657	-0-	8882	3	101	9	N	92			188	
12	12028 X	8794	-0-	-3234	-0-	8768	3	26	9	N	24			212	
01	12028 X	7332	-0-	-4696	-0-	7187	3	145	9	N	132	178	1	166	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.				884527											
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12398	-	12402	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PATTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258747	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11492	-	11538	
09	INC G-10	665	-0-	665	295435	665	3			N	-0-			277	
10	7956	1783	-0-	-6173	289262	1783	3			N	-0-			277	
11	14040	1932	-0-	-12108	277154	1932	3			N	-0-			277	
12	14508	1995	-0-	-12513	264641	1995	3			N	-0-			277	
*01	14508	2195	-0-	-12313	252328	2195	3			N	-0-			277	
*02	1624 #	NO RPT	-0-	-1624	250704					N	NO RPT			277	

SAINT ARMO (YEGUA 5100)				79595 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.				884527											
MUEHLSTEIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251334	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5656	-	5675	
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SALEM (860)				79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	213953	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	984	-	990	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SALEM (1100)				79782 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
MCCAN, C. K. JR. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	135419	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	1156	-	1166	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SALEM (1300)			79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #:	9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1302 - 1312	
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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, JR. ET AL			WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399	
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-		-0-	
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	1	N	-0-		-0-	
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-		-0-	
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-		-0-	
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	1	N	-0-		-0-	
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1	N	-0-		-0-	

MC CAN			WELL #:		D 2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330 - 1340
09	5880		-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-		-0-	
10	6076		-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-		-0-	
11	5880		-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-		-0-	
12	6076		-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-		-0-	
01	6076		-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-		-0-	
02	5488		-0-	-0-	-5488	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1420)			79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #:	1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	1436 - 1441	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1440)			79782 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINE RIDGE OPERATING, L.P.			665657										
NORTH SHORE MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	223204	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	1431 - 1433	
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-	
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1500)			79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SALEM (1500) //CONT.// 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
 NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434

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
09	7500	-0-	-0-	-7500	B	3739				N	-0-					-0-
10	3739	-0-	-0-	-3739	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1750) 79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NORTON MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	1			N	-0-					-0-
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	341 #	40	-0-	-301	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	308 #	98	-0-	-210	-0-	98	1			N	-0-					-0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
 NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

09	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-			-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	4358	-0-	-6506	-0-	4358	2			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
10	8928	X	6982	-0-	-1946	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	1052	-0-	-7588	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	1758	-0-	-7170	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	1036	-0-	-7892	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	1541	-0-	-2575	-0-	1541	2			N	-0-			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 MUSSELMAN-MCCAN WELL #: 1 RRCID -> 232572 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (3400)		//CONT.//		79782 817	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345							
GARCITAS RANCH		WELL #:		7T	RRCID ->	259771	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3375 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3425)				79782 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BEACH OIL & GAS, INC.				058921							
ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3174 - 3181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3525)				79782 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	173784	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3529 - 3539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3680)				79782 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
GARCITAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207958	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3766 - 3780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SALEM (3700)				79782 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 2790 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACH OIL & GAS, INC.		058921											
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
MEEK		WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2320 - 2323				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400)		//CONT.//		79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SIBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	2537 - 2539
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
09		6900 X	5490	-0-	-1410	-0-	350 1	5140 3	N	-0-		-0-
10		7130 X	6553	-0-	-577	-0-	64 1	6489 3	N	-0-		-0-
11		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	68 1	7129 3	N	-0-		-0-
12		7130 X	6076	-0-	-1054	-0-	61 1	6015 3	N	-0-		-0-
01		6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59 1	6008 3	N	-0-		-0-
*02		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	68 1	6552 3	N	-0-		-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2519 - 2522
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2628 - 2631
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
HUNT												
		WELL #:		1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF.	2643 - 2646
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
09		3000 N	1408	-0-	-1592	15394	150 1	1258 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	1736	-0-	-1364	14030	186 1	1550 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	1680	-0-	-1320	12710	180 1	1500 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	1736	-0-	-1364	11346	186 1	1550 2	N	-0-		-0-
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	9610			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9610			N	NO RPT		-0-

SALEM, S.E. (2400)				79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK		WELL #:		A 2	RRCID ->	215282	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2442 - 2445
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	3036 - 3039
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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
09	3420	2500	-0-	-920	-0-	95 1	2379 2	Y	24	63 1		14
10	3534	2816	-0-	-718	-0-	26 9	104 1	Y	94	90 1		18
11	3150 #	2323	-0-	-827	-0-	103 9	88 1	Y	24			42
12	3131 #	2936	-0-	-195	-0-	26 9	110 1	Y	74	107 1		9
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	81 9	95 1	Y	118	106 1		21
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	130 9	85 1	Y	87	51 1		57
						96 9						

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

09	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	1036 2	Y	10	22 1		6
10	1333 #	708	-0-	-625	-0-	11 9	26 1	Y	24	25 1		5
11	1290 #	1234	-0-	-56	-0-	26 9	47 1	Y	17			22
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	19 9	58 1	Y	29	46 1		5
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	32 9	45 1	Y	56	51 1		10
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	62 9	40 1	Y	41	24 1		27
						45 9						

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN DOMINGO, S. (1250)
OSYKA OIL & GAS, INC.
SHAW, JOHN

80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
628103
WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADJ COMPANY 007915
 SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

09	5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	582	1	4156	3	N	571	348	1			398
						96	4		628	9						
10	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	601	1	4250	3	N	553	348	1			603
						106	4		608	9						
11	5580 #	5548	-0-	-32	-0-	582	1	4350	3	N	495	695	1			403
						71	4		545	9						
12	6006 R	6006	-0-	-0-	-0-	601	1	4586	3	N	570	346	1			627
						192	4		627	9						
01	5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601	1	4060	3	N	391					1018
						200	4		430	9						
02	5180 #	5106	-0-	-74	-0-	543	1	3600	3	N	412	702	1			728
						510	4		453	9						

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	41	1	11	2	N	1					95
						1	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	31	2	N	10					105
						11	9									
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97	1	23	2	N	9					114
						10	9									
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	134	1	45	2	N	10					124
						11	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	125	1	27	2	N	10					134

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	-0-					135
10	403 N	224	-0-	-179	-0-	192	1	32	2	N	-0-					135
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	118	1	68	2	N	-0-					135
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203	1	46	2	N	-0-					135
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					135
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	158	1	27	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

09	120 N	78	-0-	-42	-0-	61	1	17	2	N	-0-					-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	39	1	7	2	N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	73	1	42	2	N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	62	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	197	1	43	2	N	-0-					-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838									
SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10282 - 10330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	103	1	60	2	N	-0-	-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	194	1	44	2	N	-0-	-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	236	1	82	2	N	-0-	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	215	1	46	2	N	-0-	-0-
SARCO CREEK (2800)				81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C	RRCID ->	160369	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	2860 - 2870	
09	4200	X	2621	-0-	-1579	-0-	275	1	2346	2	N	-0-	64
10	4092	X	3105	-0-	-987	-0-	261	1	2844	2	N	-0-	64
11	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	210	1	2983	2	N	138	175 1 27
							152	9					
12	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	241	1	3027	2	N	-0-	27
01	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	244	1	2675	2	N	-0-	27
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	230	1	2482	2	N	-0-	27
WOOD		WELL #:		58	RRCID ->	181582	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	2860 - 2864	
09	2430	X	1515	-0-	-915	-0-	159	1	1356	2	N	-0-	-0-
10	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	167	1	1812	2	N	-0-	-0-
11	1950	X	1034	-0-	-916	-0-	68	1	966	2	N	-0-	-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	-0-
RIVER RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	220836	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2906 - 2908	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	2928 - 2932	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	2869 - 2873	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

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
09	810 #	734	-0-	-76	-0-	206	1	528	2	N	-0-					-0-
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	160	1	592	2	N	-0-					-0-
11	810 #	775	-0-	-35	-0-	159	1	616	2	N	-0-					-0-
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	195	1	729	2	N	-0-					-0-
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-					-0-
02	728 #	638	-0-	-90	-0-	154	1	484	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					180
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	165	1			146
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	110	168	1			88
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	121	168	1			41
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-			902 1	24 2	N	131					172
								144 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	165	1			117

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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
09	120 X	66	-0-	-54	-0-			66 2		N	-0-					-0-
10	93 X	23	-0-	-70	-0-			11 1	12 2	N	-0-					-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-			82 1	80 2	N	-0-					-0-
12	62 X	14	-0-	-48	-0-			8 1	6 2	N	-0-					-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-			87 1	88 2	N	-0-					-0-
02	140 X	63	-0-	-77	-0-			30 1	33 2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE G.			81077 747 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
			WELL #:	63	RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4799 - 4967		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2160 X	1735	-0-	-425	-0-	467	1	1172	2	N	87			250
10	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	96	9	487	1	N	73	168	1	155
11	2160 X	1865	-0-	-295	-0-	80	9	425	1	N	86			241
12	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	95	9	450	1	N	101	169	1	173
01	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	111	9	494	1	N	81			254
02	1764 X	1578	-0-	-186	-0-	89	9	414	1	N	64	174	1	144
						70	9							
WOOD "H"			WELL #:	87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 - 4824		
09	660 X	553	-0-	-107	-0-	286	1	267	2	N	-0-			77
10	682 X	596	-0-	-86	-0-	270	1	326	2	N	-0-			77
11	690 X	623	-0-	-67	-0-	268	1	355	2	N	-0-			77
12	713 X	643	-0-	-70	-0-	303	1	340	2	N	-0-			77
01	713 X	623	-0-	-90	-0-	300	1	323	2	N	-0-			77
*02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	289	1	319	2	N	-0-			77
WOOD "E"			WELL #:	95	RRCID ->	205797	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	4794 - 4802		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:	93	RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790		
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	665	1	2566	2	N	-0-			-0-
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	675	1	3685	2	N	100			100
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	110	9	684	1	N	105	178	1	27
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	116	9	658	1	N	-0-			27
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	644	1	4234	2	N	-0-			27
*02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	666	1	4455	2	N	-0-			27
WOOD			WELL #:	108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 - 4834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD "E"			WELL #:	101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4810 - 4834		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD		WELL #: 59		RRCID -> 177197		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022				
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
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	181 1	466 2	N	-0-			-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	204 1	753 2	N	-0-			-0-
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	199 1	772 2	N	-0-			-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	175 1	657 2	N	-0-			-0-
01	961 X	916	-0-	-45	-0-	214 1	702 2	N	-0-			-0-
02	896 X	818	-0-	-78	-0-	198 1	620 2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G.		WELL #: 55		RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098				
09	3480 X	1045	-0-	-2435	-0-	110 1	935 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	1689	-0-	-1814	-0-	142 1	1547 2	N	-0-			-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	148 1	2097 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1379	-0-	-512	-0-	102 1	1277 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	62 1	675 2	N	-0-			-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HEARD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606				
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	277 1	695 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	958	-0-	-561	-0-	277 1	681 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	977	-0-	-313	-0-	235 1	742 2	N	-0-			-0-
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	239 1	695 2	N	-0-			-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	228 1	645 2	N	-0-			-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	207 1	548 2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4200)		81083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #: 8-C		RRCID -> 162986		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234			
M	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
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	238 1	323 2	N	-0-		-0-
10	620 N	167	-0-	-453	-0-	80 1	87 2	N	-0-		-0-
11	600 N	410	-0-	-190	-0-	103 1	307 2	N	-0-		-0-
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	149 1	294 2	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	165 1	206 2	N	-0-		-0-
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	123 1	148 2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KOONTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARCO CREEK, WEST (4260)		81083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #: 8-T		RRCID -> 162964		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)		81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122									
NSE-HARKINS		WELL #: 1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703			
09	2040	18219	-0-	16179	16179	18209 2	10 9	N	9		142
10	2108	17837	-0-	15729	31908	17823 2	14 9	N	13		155
11	53781	17725	-0-	-36056	-0-	17705 2	20 9	N	18	167 1	6
12	2108	18362	-0-	16254	16254	18344 2	18 9	N	16		22
*01	36699	18337	-0-	-18362	-0-	18316 2	21 9	N	19		41
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

SARTWELLE, W. (FRIO 3250)			81144 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DJ EXPLORATION, INC.			221664										
LEGACY			WELL #:	4	RRCID ->	195339	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3453 - 3457	
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	* EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)			81144 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124										
CULLEN TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8129 - 8132	
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	* EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)			81144 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5619 - 5621	
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	* EOM BALANCE

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWFISH (EDWARDS)			81265 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748										
BOOTHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14315 - 14354	
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	* EOM BALANCE

09	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	86	1	3644	3	Y	-0-		33
10	4185 X	3511	-0-	-674 B	-0-	89	1	3412	3	Y	9		42
11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	115	1	4114	3	Y	-0-		42
12	3844 X	2975	-0-	-869 B	-0-	77	1	2898	3	Y	-0-		42
01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-	79	1	3618	3	Y	-0-		42
02	3948 X	3841	-0-	-107 B	-0-	3841	3			Y	-0-		42

NORMA STEINMANN			WELL #:	1	RRCID ->	228004	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	14243 - 16859	
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	* EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BOOTHE GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890												
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
09		5940 X	5820	-0-	-120 B	-0-	135 1	5685 3	Y	-0-		-0-
10		8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	213 1	8176 3	Y	15		15
							17 9					
11		5100 X	4359	-0-	-741 B	-0-	119 1	4240 3	Y	-0-		15
12		6014 X	3996	-0-	-2018 B	-0-	103 1	3893 3	Y	-0-		15
01		8401 X	4472	-0-	-3929 B	-0-	95 1	4377 3	Y	-0-		15
02		7588 X	3499	-0-	-4089 B	-0-	87 1	3412 3	Y	-0-		15

KELLEY, MYRA												
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101												
09	INC	G-10	6081	-0-	6081 B	13901	141 1	5940 3	N	-0-		-0-
10		23185 X	9284	-0-	-13901 B	-0-	236 1	9048 3	N	-0-		-0-
11		8161 X	8161	-0-	-0- B	-0-	222 1	7939 3	N	-0-		-0-
12		9145 X	7703	-0-	-1442 B	-0-	198 1	7505 3	N	-0-		-0-
01		9269 X	5594	-0-	-3675 B	-0-	119 1	5475 3	N	-0-		-0-
02		8372 X	8084	-0-	-288 B	-0-	201 1	7883 3	N	-0-		-0-

MUENICH												
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782												
09		45156 X	45156	-0-	-0- B	-0-	1044 1	44112 3	Y	-0-		-0-
10		46610 X	46610	-0-	-0- B	-0-	1184 1	45391 3	Y	32		32
							35 9					
11		46786 X	46786	-0-	-0- B	-0-	1272 1	45491 3	Y	21		53
							23 9					
12		48432 X	48432	-0-	-0- B	-0-	1244 1	47068 3	Y	109 50 1		112
							120 9					
01		48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	1028 1	47278 3	Y	70		182
							77 9					
*02		43858 X	43858	-0-	-0- B	-0-	1090 1	42688 3	Y	73 180 1		75
							80 9					

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MUNENICH //CONT.// 665748													
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558													
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
09	31380 X	17679	-0-	-13701 B	-0-	408	1	17251	3	N	18		72
10	32426 X	15231	-0-	-17195 B	-0-	20	9	387	1	N	8		80
11	31380 X	10395	-0-	-20985 B	-0-	9	9	283	1	N	5		85
12	23529 X	11436	-0-	-12093 B	-0-	6	9	294	1	N	4		89
01	20987 X	9223	-0-	-11764 B	-0-	4	9	196	1	N	6		95
02	14140 X	8828	-0-	-5312 B	-0-	7	9	220	1	N	7		102
						8	9						
MUNENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370													
09	3930 X	4132	-0-	202 B	-44364	95	1	4023	3	Y	13	176 1	125
10	4061 X	2330	-0-	-1731 B	-44364	14	9	59	1	Y	16		141
11	3930 X	3160	-0-	-770 B	-44364	18	9	86	1	Y	-0-		141
12	4278 X	3566	-0-	-712 B	-44364	92	1	3474	3	Y	-0-	132 1	9
01	4278 X	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-		9
02	3864 X	3014	-0-	-850 B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-	9 1	-0-
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090													
09	4680 X	3694	-0-	-986 B	-0-	85	1	3590	3	N	17		131
10	4774 X	3983	-0-	-791 B	-0-	19	9	101	1	N	13		144
11	4620 X	3748	-0-	-872 B	-0-	14	9	102	1	N	-0-		144
12	4340 X	4085	-0-	-255 B	-0-	105	1	3980	3	N	-0-		144
01	4340 X	3735	-0-	-605 B	-0-	79	1	3656	3	N	-0-		144
*02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	95	1	3735	3	N	49	164 1	29
						54	9						
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820													
09	11790 X	10249	-0-	-1541 B	-0-	237	1	10012	3	Y	-0-		57
10	12183 X	11699	-0-	-484 B	-0-	297	1	11391	3	Y	10		67
11	11640 X	10664	-0-	-976 B	-0-	11	9	290	1	Y	-0-		67
12	12028 X	10378	-0-	-1650 B	-0-	267	1	10111	3	Y	-0-		67
01	12028 X	9372	-0-	-2656 B	-0-	199	1	9173	3	Y	-0-		67
02	10556 X	9866	-0-	-690 B	-0-	246	1	9620	3	Y	-0-		67
MUNENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239													
09	10410 X	7961	-0-	-2449 B	-0-	184	1	7777	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	10633 X	10518	-0-	-115 B	-0-	267	1	10251	3	Y	-0-		-0-
11	10028 X	10028	-0-	-0- B	-0-	273	1	9755	3	Y	-0-		-0-
12	10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	263	1	9936	3	Y	-0-		-0-
01	10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195	1	8990	3	Y	-0-		-0-
*02	9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	230	1	9016	3	Y	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)													
		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
		//CONT.//		665748									
		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494 - 17381	
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
09		19140 X	14381	-0-	-4759 B	-0-	332 1	14008 3	N	37			126
							41 9						
10		19778 X	16485	-0-	-3293 B	-0-	417 1	15989 3	N	72			198
							79 9						
11		19140 X	16652	-0-	-2488 B	-0-	450 1	16082 3	N	109	180 1		127
							120 9						
12		14849 X	11551	-0-	-3298 B	-0-	296 1	11205 3	N	45			172
							50 9						
01		16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98 1	4494 3	N	17			189
							19 9						
02		15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-	133 1	5199 3	N	49	176 1		62
							54 9						

COOK GAS UNIT NO 1													
				WELL #:	1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934 - 17401	
09		45660 X	37427	-0-	-8233 B	-0-	865 1	36562 3	N	-0-			157
10		46469 X	32039	-0-	-14430 B	-0-	815 1	31221 3	N	3			160
							3 9						
11		43110 X	14766	-0-	-28344 B	-0-	402 1	14364 3	N	-0-			160
12		42098 X	15648	-0-	-26450 B	-0-	403 1	15245 3	N	-0-			160
01		38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246 1	11311 3	N	-0-			160
02		24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-	190 1	7431 3	N	-0-			160

SCHROEDER (FRIO 2830)													
		CORE E & P CORP.		WELL #:	1R	RRCID ->	182103	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2832 - 2836	
		WENDEL, A.											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHROEDER (3700)													
		STUART, H. A.		WELL #:	2	RRCID ->	073397	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	3897	PERF. 3787 - 3790	
		JASCHKE, ARMIN ET AL											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHROEDER (5300 YEGUA)													
		MODERN EXPLORATION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	207913	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5109 - 5147	
		FISHBECK											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
BROWNING, LONDON		103003														
SCHULZ		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699								
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ, J. GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WILLEFORD, BILLY RAY		924355														
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023														
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SCHILHAB		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SCHILHAB		WELL #: 1 T		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229								
09	7830 X	6048	-0-	-1782	-0-	6022	3	26	9	N	24	190	1			62
10	7347 X	6436	-0-	-911	-0-	6393	3	43	9	N	39					101
11	6150 X	2672	-0-	-3478	-0-	2663	3	9	9	N	8					109
12	6355 X	2363	-0-	-3992	-0-	2350	3	13	9	N	12					121
01	6448 X	3425	-0-	-3023	-0-	3395	3	30	9	N	27					148
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2175	3	9	9	N	8					156

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998														

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
 FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

09	17130 X	12692	-0-	-4438	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
10	17701 X	12069	-0-	-5632	-0-	12069	2			N	-0-			-0-
11	17130 X	10406	-0-	-6724	-0-	10406	2			N	-0-			-0-
12	16926 X	10191	-0-	-6735	-0-	10191	2			N	-0-			-0-
01	14384 X	8804	-0-	-5580	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
02	11732 X	7059	-0-	-4673	-0-	7059	2			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

09	345600 X	308370	-0-	-37230	-0-	308370	2			N	-0-			-0-
10	337373 X	316748	-0-	-20625	-0-	316748	2			N	-0-			-0-
11	312960 X	308403	-0-	-4557	-0-	308403	2			N	-0-			-0-
12	321191 X	314901	-0-	-6290	-0-	314901	2			N	-0-			-0-
01	318649 X	310671	-0-	-7978	-0-	310671	2			N	-0-			-0-
02	287840 X	273209	-0-	-14631	-0-	273209	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727

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
09	14340 #	12038	-0-	-2302	-0-	12038	3			Y	-0-				-0-
10	14229 #	13929	-0-	-300	-0-	13929	3			Y	-0-				-0-
11	22099	22099	-0-	-0-	-0-	22099	3			Y	-0-				-0-
12	18355	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-				-0-
01	21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	19193	-0-	19193	-0-	19193	3			Y	-0-				-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

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
09	2700 #	2681	-0-	-19	-0-	177	1	1416	2	N	989	955	1		308
						1088	9								
10	2790 #	2703	-0-	-87	-0-	151	1	1478	2	N	976	960	1		324
						1074	9								
11	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	170	1	1864	2	N	929	966	1		287
						1022	9								
12	2759 #	1109	-0-	-1650	-0-	4	1	409	2	N	633	636	1		284
						696	9								
01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8	1	870	2	N	1068	955	1		397
						1175	9								
02	2856 #	1526	-0-	-1330	-0-	4	1	578	2	N	858	953	1		302
						944	9								

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHOPNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-				-0-
10	899 X	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-				-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-				-0-
12	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-				-0-
01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-				-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-				-0-

SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, ALEX			WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHOFNER, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOYD, ALEX			WELL #: 1		RRCID -> 134156		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5595 - 5605	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	

SHERIFF (F-2)			83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, ALEX			WELL #: 3 L		RRCID -> 033747		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5692	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHOFNER, W. A.			WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MICHOT, MRS. KATE B.			WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5633 - 5642	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		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

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B				CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5645	-	5660		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID -> 231505	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5648	-	5659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8000)		83142 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 225508	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 7936	-	7938		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250)		83142 444		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274	-	8429		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340)		83142 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274	-	8429		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)		83142 515		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 8374	-	8383		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675									
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	0 - 8400
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-		

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	7785 - 7800
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
		945921									
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9161 - 9290
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	
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2436 2	56 9	Y	51	175	
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2357 2	63 9	Y	57	131 1 101	
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1724 2	61 9	Y	55	156	
12	2573 X	1945	-0-	-628	-0-	1925 2	20 9	Y	18	38 1 136	
01	2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1727 2	48 9	Y	44	180	
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	-0-	2161 2	35 9	Y	32	119 1 93	

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736
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	
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-		N	-0-	-0-		
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-	-0-		
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 2974 - 2978		
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

09		5790 X	5668	-0-	-122	-0-	1156 1	4512 2	N	-0-		-0-
10		6386 X	6012	-0-	-374	-0-	1155 1	4857 2	N	-0-		-0-
11		7860 X	5162	-0-	-2698	-0-	1095 1	4067 2	N	-0-		-0-
12		8122 X	4553	-0-	-3569	-0-	1260 1	3293 2	N	-0-		-0-
01		8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739 1	3213 2	N	-0-		-0-
02		5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811 1	3924 2	N	-0-		-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3122 - 3126		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000)		83189 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 061145		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087		PERF. N/A		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 707-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100)		83189 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 061329		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087		PERF. N/A		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 131844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1750 - 1770		
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	644 1	2515 2	N	-0-		-0-
10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	705 1	2962 2	N	-0-		-0-
11		4590 X	3323	-0-	-1267	-0-	705 1	2618 2	N	-0-		-0-
12		4743 X	2166	-0-	-2577	-0-	600 1	1566 2	N	-0-		-0-
01		4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221 1	962 2	N	-0-		-0-
02		3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329 1	1592 2	N	-0-		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672												
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	

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234												

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852												
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153												

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480												
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	25		736	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	32		768	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	18		786	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	29		815	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	50		865	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	20		885	

SIERRA VISTA (SLICK A)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANGER HEIRS													
										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
										566101			
WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIERRA VISTA (SLICK B)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
CLAYTON NORTH UNIT										703124			
WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINGLETON (HOCKLEY 3800)													
ENCO EXPLORATION COMPANY										83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
MALONE										251883			
WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860													
09	2190	#	795	-0-	-1395	-0-	216	1	579	3	N	-0-	
10	1829	#	530	-0-	-1299	-0-	204	1	326	3	N	-0-	
11	810	#	688	-0-	-122	-0-	146	1	542	3	N	-0-	
12	837	#	587	-0-	-250	-0-	42	1	545	3	N	-0-	
01	837	#	243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-	
02	756	#	345	-0-	-411	-0-	32	1	313	3	N	-0-	

SINGLETON (PETTUS)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC										83737 274	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
FINGER ET AL UNIT										950468			
WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444													
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1283	887	1	613
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1129	1041	1	701
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	706	1115	1	292
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	886	727	1	451
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	873	738	1	586
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	847	1124	1	309

SINGLETON (1900)
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.
L2 RANCH

83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
660600
WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950)
CHESNUTT OIL & GAS, INC.
CARPENTER, J. R.

83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
147755
WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)
BELLOW OPERATING CO., L. C.
BEAR CREEK RANCH

83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
063857
WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON)
KEBO OIL & GAS, INC.
SMITH GILL UNIT

83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
453170
WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	339 1		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68			245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			302
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37			339

SITTON (MIOCENE 1900)
GULF SANDS OIL CO.
STEEN, JOHN

83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
338530
WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF.12352 - 12357

09	5460	X	57	-0-	-5403	B	-0-	57	1	N	-0-	-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-0-			N	-0-	-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-			N	-0-	-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-	-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EXPRESS OIL CO. 257068
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600)		//CONT.//		84078 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
IBROM		WELL #:		1	RRCID ->	128532	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7518 - 7525			
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	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295											
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000			
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	EOM BALANCE
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		2825	2			N	-0-			103
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2827	2			N	-0-			103
11	2460 X	2314	-0-	-146	-0-		2314	2			N	-0-			103
12	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-		1489	2			N	-0-			103
01	2914 X	1521	-0-	-1393	-0-		1521	2			N	-0-			103
02	2632 X	1683	-0-	-949	-0-		1639	2	44	9	N	40	130	1	13

MARSHALL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878		
09	150 X	101	-0-	-49	-0-		101	1			N	-0-			28
10	155 X	101	-0-	-54	-0-		101	1			N	-0-			28
11	150 X	102	-0-	-48	-0-		102	2			N	-0-			28
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-			28
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-			28
*02	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-			28

SLIVA (STILLWELL)				84105 062	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	270489	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4380 - 4381			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	1290	-0-	-1290	-0-		1290	2	67	9	N	61			61
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1290				N	NO RPT			61

SLIVA (2800)				84105 398	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2751 - 2754			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		4	1	13	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		16	1	54	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		4	1	13	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLIVA (2850)				84105 415	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
DIRNETT, INC.				220847											
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058001	COMPL. DATE	11/23/1973	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA (3100)		84105 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
WOLTERS, R. & J.		WELL #: 2		RRCID -> 004151		COMPL. DATE 01/15/1954		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106			
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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	N	-0-	-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	32 2	N	-0-	-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-	-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594			
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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	N	-0-	-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7 1	21 2	N	-0-	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-	-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		606605									
WOLTERS		WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A			
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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-	-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-	-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453									
WOLTERS		WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901			
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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	134 1	193 2	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)		84111 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453									
WOLTERS		WELL #: 2		RRCID -> 239192		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36712		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970)		84111 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453											
WOLTERS		WELL #:		4R		RRCID -> 246459		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2964 - 2982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950											
HARTZENDORF		WELL #:		1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3525 - 3734	
09	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-	
10	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-	
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-	
12	1922 #	1154	-0-	-768	-0-	1154	2	N	-0-			-0-	
01	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2	N	-0-			-0-	
02	2212 #	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2	N	-0-			-0-	

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)		84111 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453											
WOLTERS		WELL #:		1		RRCID -> 139163		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4399 - 4402	
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	426	1	616	2	N	-0-	-0-	
10	1054 #	894	-0-	-160	-0-	230	1	664	2	N	-0-	-0-	
11	1290 #	543	-0-	-747	-0-	65	1	478	2	N	-0-	-0-	
*12	1333 #	598	-0-	-735	-0-	54	1	544	2	N	-0-	-0-	
*01	1240 #	493	-0-	-747	-0-	41	1	452	2	N	-0-	-0-	
*02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT	-0-	

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PFC OPERATING COMPANY LLC		631462											
COOK - FENNER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6578 - 6630	
09	DLQ G-10	1540	-0-	1540	2987	150	1	1389	2	N	1	31	
10	2300 N	1833	-0-	-467	2520	155	1	1625	2	N	48	79	
11	3000 N	1607	-0-	-1393	1127	150	1	1447	2	N	9	88	
12	2844 N	1717	-0-	-1127	-0-	155	1	1532	2	N	27	115	
01	3100 N	3791	-0-	691	691	3776	2	15	9	N	14	129	
*02	1836 N	1145	-0-	-691	-0-	1125	2	20	9	N	18	147	

SOL PARKS (3385)		84509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
RIVER RANCH B		WELL #:		12		RRCID -> 201301		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3366 - 3382	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013													

SOL WEST (MACKHANK)		84514 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	086944	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9201 - 9207
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612 - 9622
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

SOLEBERG (WILCOX)		84546 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
LEWIS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	220549	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 9910 - 12782
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KIDD PRODUCTION CO.		458825									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270	
09	27330 #	27281	-0-	-49	-0-	809 1	26154 2	N	289	178 1	215
						318 9					
10	29729 #	28082	-0-	-1647	-0-	833 1	26919 2	N	300	353 1	162
						330 9					
11	28830 #	24220	-0-	-4610	-0-	718 1	23212 2	N	264	184 1	242
						290 9					
12	29791 #	28245	-0-	-1546	-0-	837 1	27054 2	N	322	359 1	205
						354 9					
*01	28489 #	25602	-0-	-2887	-0-	758 1	24517 2	N	297	347 1	155
						327 9					
*02	28036 R	28036	-0-	-0-	-0-	831 1	26871 2	N	304	353 1	106
						334 9					

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 - 8939
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	B	-0-					

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197									
BROOKING, M.M.		WELL #:		2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	8854 - 8866	
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
09		6300	628	-0-	-5672	-0-	20 1	463 2	N	132	177 1		268
10		6510	1809	-0-	-4701	-0-	145 9	1515 2	N	222	179 1		311
11		6300	-0-	-0-	-6300	-0-	244 9		N	-0-			311
12		6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			311
01		5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			311
02		1624	-0-	-0-	-1624 B	-1624			N	345	370 1		286
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1624									

BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 - 8926
09		42547	23762	-0-	-18785	-0-	23013 2	749 9	N	681	735 1	137
10		21967 R	21967	-0-	-0-	-0-	21301 2	666 9	N	605	580 1	162
11		24810 #	22503	-0-	-2307	-0-	21864 2	639 9	N	581	576 1	167
12		25637 #	25379	-0-	-258	-0-	24677 2	702 9	N	638	589 1	216
01		26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652 2	612 9	N	556	586 1	186
02		DLQ G-10	23299	-0-	23299 B	23299	22793 2	506 9	N	460	381 1	265
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		23299								

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 141		WELL #:		1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5972 - 6030
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HYQUEST ENERGY, INC.		421495										
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-		-0-
10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-		-0-
11	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	1229 2			N	-0-		-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2			N	-0-		-0-
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-		-0-
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID ->	174165	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	1728 - 1734
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1794 - 1796
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	2757			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1850)
SOSSAMAN, A. D.
CLARK, S. A.

84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
802655
WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1900)
SOSSAMAN, A. D.
CLARK, S. A.

84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
802655
WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1900 W)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT

84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (2100)
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK

84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
503646
WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

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
09	6600 #	2015	-0-	-4585	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	6820 #	1306	-0-	-5514	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	2490 #	237	-0-	-2253	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	5122 R	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
*02	7172	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (2200)
MOOSE OPERATING CO., INC.
SMOTHERS

84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)															
//CONT.//															
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC															
VIKING VENTURES															
WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308															
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX)															
WOFFORD, C. J.															
WALKER LEASE															
WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098															
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)															
CANTERA OPERATING, LLC															
ROBERTSON															
WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047															
09	450	N	311	-0-	-139	-0-	61	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	67	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	17	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	16	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON															
WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564															
09	390	X	75	-0-	-315	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			7
10	217	X	132	-0-	-85	-0-	25	1	107	2	Y	-0-	4	1	3
11	120	X	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	2	1	1
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			1
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON															
WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON															
WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720															
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	535	2	Y	-0-			3
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	141	1	602	2	Y	-0-	2	1	1
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	75	1	500	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	46	1	557	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	44	1	556	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	36	1	462	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF.14418 - 16368		
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	BALANCE
09	18720 X	14581	-0-	-4139	-0-		2874	1	11707	2	Y	5
10	15438 X	13651	-0-	-1787	-0-		2597	1	11054	2	Y	2
11	14940 X	14635	-0-	-305	-0-		1912	1	12723	2	Y	1
12	15438 X	12594	-0-	-2844	-0-		961	1	11633	2	Y	1
01	15066 X	14736	-0-	-330	-0-		1086	1	13650	2	Y	-0-
*02	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-		1013	1	12944	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400		PERF.15391 - 16616		
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		232	1	945	2	Y	5
10	1302 N	963	-0-	-339	-0-		183	1	780	2	Y	2
11	1170 N	273	-0-	-897	-0-		36	1	237	2	Y	1
12	1209 N	9	-0-	-1200	-0-		1	1	8	2	Y	1
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-
02	252 N	2	-0-	-250	-0-		2	2			Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000		PERF.14440 - 14594	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10958 - 11780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #: 10 R		RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14013 - 14573	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750		PERF.10962 - 17428		
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		568	1	2316	2	Y	299
							105	9				
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		594	1	2528	2	Y	240
							114	9				
11	2880 X	2469	-0-	-411	-0-		313	1	2081	2	Y	142
							75	9				
12	3069 X	2868	-0-	-201	-0-		208	1	2514	2	Y	275
							146	9				
01	3069 X	2803	-0-	-266	-0-		197	1	2478	2	Y	219
							128	9				
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-		169	1	2153	2	Y	155
							118	9				

SPEAKS (16250 WILCOX)																	
CANTERA OPERATING, LLC																	
ROBERTSON																	
//CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
//CONT.// 129692																	
WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473																	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON																	
WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON																	
WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON																	
WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590																	
09	31320 X	27217	-0-	-4103	-0-	5364	1	21853	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	32364 X	30224	-0-	-2140	-0-	5750	1	24474	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	30060 X	26931	-0-	-3129	-0-	3519	1	23412	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	30783 X	27343	-0-	-3440	-0-	2087	1	25256	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	30225 X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	27300 X	25082	-0-	-2218	-0-	1821	1	23261	2	Y	-0-	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900																	
09	11670 X	11536	-0-	-134	-0-	163	1	11373	2	N	-0-	-0-					47
10	7812 X	6502	-0-	-1310	-0-	114	1	6388	2	N	-0-	-0-					47
11	15030 X	13758	-0-	-1272	-0-	564	1	13194	2	N	-0-	-0-					47
12	14725 X	10370	-0-	-4355	-0-	557	1	9813	2	N	-0-	-0-					47
01	12245 X	9141	-0-	-3104	-0-	545	1	8596	2	N	-0-	-0-					47
02	12740 X	4200	-0-	-8540	-0-	457	1	3743	2	N	-0-	-0-					47

SPEAKS N. (FRIO UPPER)																	
HYQUEST ENERGY, INC.																	
HOBBS, B. J.																	
84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
421495																	
WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		//CONT.//		84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
HYQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		421495											
HOBBES, BILLY JOE		WELL #:		3	RRCID ->	075750	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2789 - 2794			
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	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (2800 SD)				84980 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
WEST MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	244743	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2797 - 2800			
09	7320 #	7262	-0-	-58	-0-	7262	2				N	-0-			-0-
10	7688	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2				N	-0-			-0-
11	7440	5245	-0-	-2195	-0-	5245	2				N	-0-			-0-
12	7688	6861	-0-	-827	-0-	6861	2				N	-0-			-0-
01	7502 #	7260	-0-	-242	-0-	7260	2				N	-0-			-0-
*02	6791 R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2				N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)				84980 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
HYQUEST ENERGY, INC.				421495											
HOBBES, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3185 - 3197			
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2				N	-0-			-0-
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2				N	-0-			-0-
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2				N	-0-			-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2				N	-0-			-0-
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2				N	-0-			-0-
*02	2800 N	2855	-0-	55	55	2855	2				N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
SHALE HUNTER, LLC				768667											
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13335 - 13350			
09	INC G-10	2671	-0-	2671	5594	2608	2	63	9		N	57			150
10	INC G-10	2509	-0-	2509	8103	2411	2	98	9		N	89			239
11	INC G-10	2470	-0-	2470	10573	2450	2	20	9		N	18	182	1	75
12	INC G-10	2574	-0-	2574	13147	2574	2				N	-0-			75
01	INC G-10	2622	-0-	2622	15769	2576	2	46	9		N	42			117
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	18307	2464	2	74	9		N	67			184

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	14186 - 14808			
09	6120 X	5102	-0-	-1018	-0-	1357	1	3745	2		Y	-0-			-0-
10	6324 X	4993	-0-	-1331	-0-	1343	1	3650	2		Y	-0-			-0-
11	6120 X	5408	-0-	-712	-0-	1275	1	4133	2		Y	-0-			-0-
12	5952 X	5109	-0-	-843	-0-	1226	1	3883	2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	5402	-0-	-333	-0-	1187	1	4215	2		Y	-0-			-0-
02	4956 X	3737	-0-	-1219	-0-	955	1	2779	2		Y	3			5
						3	9								

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17090	PERF.	14064 - 14904			
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	137	1	377	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	616	-0-	-469	-0-	166	1	450	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	189	1	612	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	114	1	360	2		Y	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	162	1	576	2		Y	-0-			-0-
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	160	1	466	2		Y	-0-			-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	61	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 X	103	-0-	-167	-0-	24	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 X	250	-0-	-29	-0-	60	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 X	141	-0-	-111	-0-	36	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

09	1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	2		N	-0-			105
10	1457 X	153	-0-	-1304	-0-	41	1	112	2	N	-0-	-0-	105
11	1410 X	156	-0-	-1254	-0-	37	1	119	2	N	-0-	105 7	-0-
12	1147 X	206	-0-	-941	-0-	49	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 X	78	-0-	-62	-0-	20	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-				Y	2			85
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				Y	-0-			85
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	-0-			85
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				Y	-0-			85
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	-0-			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

09	6060	1470	-0-	-4590	-0-	112	1	1358	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6262	1224	-0-	-5038	-0-	96	1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3420 #	762	-0-	-2658	-0-	67	1	695	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3534 #	193	-0-	-3341	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 #	646	-0-	-1059	-0-	57	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 #	314	-0-	-1058	-0-	28	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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
09	2520 N	1861	-0-	-659	-0-	218	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	207	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	195	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	210	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	211	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	117	1	1202	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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
09	19020 X	13424	-0-	-5596	-0-	1186	1	12214	3	Y	22	1	8			44
10	18600 X	8356	-0-	-10244	-0-	1003	1	7353	3	Y	-0-					44
11	17250 X	13120	-0-	-4130	-0-	1162	1	11958	3	Y	-0-					44
12	17825 X	12986	-0-	-4839	-0-	1225	1	11760	3	Y	1					45
01	13857 X	12724	-0-	-1133	-0-	1210	1	11514	3	Y	-0-					45
02	DLQ G-10	10752	-0-	10752	10752	1116	1	9636	3	Y	-0-					45

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.													
ZALMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004													
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
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	708	1	849	3	N	-0-	45	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	659	1	836	3	N	-0-	45	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	563	1	805	3	N	-0-	45	
12	1612 N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	-0-	45	
01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	-0-	45	
02	1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166	3			N	-0-	45	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
MIGL-QUINN													
WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266													
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	605	1	4567	2	N	30	137	
						33	9						
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	595	1	4669	2	N	-0-	137	
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	533	1	4295	2	N	-0-	137	
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	590	1	4407	2	N	-0-	137	
01	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	519	1	3652	2	N	-0-	137	
02	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	307	1	3151	2	N	-0-	137	

PILGREEN													
WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	

MIGL-QUINN													
WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690													
09	10620 X	6377	-0-	-4243	-0-	744	1	5613	2	N	18	185	
						20	9						
10	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1506	1	11816	2	N	23	208	
						25	9						
11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1272	1	10257	2	N	10	40	
						11	9						
12	6944 X	5678	-0-	-1266	-0-	670	1	5008	2	N	-0-	40	
01	10974 X	175	-0-	-10799	-0-	22	1	153	2	N	-0-	40	
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	560	1	5742	2	N	12	52	
						13	9						

PILGREEN													
WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN		WELL #: 14		RRCID -> 179361		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11218 - 11246		
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
09	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	939	1	7090	2	N	144	306
10	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	158	9	987	1	N	264	207
11	8850 X	8238	-0-	-612	-0-	290	9	881	1	N	228	252
12	9145 X	8257	-0-	-888	-0-	251	9	937	1	N	288	175
01	9145 X	8081	-0-	-1064	-0-	317	9	974	1	N	237	227
02	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	261	9	649	1	N	238	282
						262	9					
PILGREEN		WELL #: 11		RRCID -> 182525		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12414 - 12646		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615		PERF.12026 - 12134		
09	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	1166	1	8801	2	N	-0-	86
10	11067 X	10119	-0-	-948	-0-	1144	1	8975	2	N	-0-	86
11	10710 X	9698	-0-	-1012	-0-	1065	1	8590	2	N	39	125
12	11036 X	9668	-0-	-1368	-0-	43	9	1141	1	N	-0-	125
01	10695 X	9142	-0-	-1553	-0-	1138	1	8004	2	N	-0-	125
02	DLQ G-10	7979	-0-	7979	7979	709	1	7270	2	N	-0-	125
PILGREEN		WELL #: 13		RRCID -> 191829		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 13860		PERF.11278 - 11286		
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	356	1	2685	2	N	137	161
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	151	9	353	1	N	141	302
11	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	155	9	328	1	N	37	161
12	3255 X	3022	-0-	-233	-0-	41	9	357	1	N	-0-	161
01	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	143	118
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	157	9	243	1	N	143	261
						157	9					
PILGREEN		WELL #: 8		RRCID -> 199470		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10882 - 10895		
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	33	145
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	36	9	72	1	N	20	165
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	9	62	1	N	15	180
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	17	9	73	1	N	38	25
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	9	79	1	N	17	42
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	19	9	46	1	N	28	70
						31	9					

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

09	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1797	2	10	9	N	9					210
10	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1897	2	1	9	N	1					211
11	1890 X	1223	-0-	-667	-0-	1222	2	1	9	N	1					212
12	1953 X	1063	-0-	-890	-0-	1062	2	1	9	N	1					213
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	177	1			37
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	22					59

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

09	4140 X	2908	-0-	-1232	-0-	257	1	2650	3	Y	1					83
10	4278 X	4066	-0-	-212	-0-	488	1	3578	3	Y	-0-					83
11	4140 X	3172	-0-	-968	-0-	281	1	2891	3	Y	-0-					83
12	4278 X	2929	-0-	-1349	-0-	266	1	2556	3	Y	97					180
01	4278 X	2959	-0-	-1319	-0-	281	1	2678	3	Y	-0-					180
02	DLQ G-10	2225	-0-	2225	2225	231	1	1994	3	Y	-0-					180

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	-0-					28
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	138	1	1086	2	N	-0-					28
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	143	1	1151	2	N	-0-					28
12	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	145	1	1083	2	N	-0-					28
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	138	1	971	2	N	-0-					28
02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	85	1	868	2	N	-0-					28

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
MIGL-QUINN		WELL #:		2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786			
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
09		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			62
10		14B2 EXT	71	-0-	71	77	8	1	63	2	N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-			62
12		79 X	2	-0-	-77	-0-	2	2			N	-0-			62
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	11			38
							12	9							
*02		2800 N	4793	-0-	1993	1993	403	1	4130	2	N	236	184	1	90
							260	9							

PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860			
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	516	1	3893	2	N	-0-			70
10		4526 X	4462	-0-	-64	-0-	505	1	3957	2	N	-0-			70
11		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	477	1	3844	2	N	-0-			70
12		4526 X	4477	-0-	-49	-0-	528	1	3949	2	N	-0-			70
01		4526 X	4475	-0-	-51	-0-	557	1	3918	2	N	-0-			70
02		DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	340	1	3489	2	N	-0-			70

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13640 - 13760			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005													
EAVES				WELL #:	3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13951 - 13972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN				WELL #:	9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	13620 - 13772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN				WELL #:	1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13704 - 13768				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	192199	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13339 - 13440				
09	17310 X	16996	-0-	-314	-0-	-0-	1988	1	15008	2	N	-0-					208
10	17887 X	17420	-0-	-467	-0-	-0-	1970	1	15450	2	N	-0-					208
11	17250 X	16578	-0-	-672	-0-	-0-	1828	1	14742	2	N	7					215
							8	9									
12	17732 X	17186	-0-	-546	-0-	-0-	2029	1	15157	2	N	-0-					215
01	17732 X	17161	-0-	-571	-0-	-0-	2136	1	15016	2	N	8	181	1			42
							9	9									
02	DLQ G-10	14515	-0-	14515	14515	1289	1	13226	2	N	-0-						42

EAVES				WELL #:	6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14105	PERF.	13797 - 14008				
09	18210 X	17525	-0-	-685	-0-	-0-	2050	1	15475	2	N	-0-					95
10	18817 X	17522	-0-	-1295	-0-	-0-	1981	1	15541	2	N	-0-					95
11	18030 X	16837	-0-	-1193	-0-	-0-	1858	1	14979	2	N	-0-					95
12	18538 X	17218	-0-	-1320	-0-	-0-	2032	1	15186	2	N	-0-					95
01	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	-0-	2061	1	14489	2	N	-0-					95
02	DLQ G-10	13702	-0-	13702	13702	1217	1	12485	2	N	-0-						95

PILGREEN				WELL #:	15	RRCID ->	251964	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	13792 - 13956				
09	4440 X	2962	-0-	-1478	-0-	-0-	346	1	2616	2	N	-0-					68
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	-0-	331	1	2598	2	N	-0-					68
11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	-0-	352	1	2838	2	N	-0-					68
12	4278 X	2524	-0-	-1754	-0-	-0-	298	1	2226	2	N	-0-					68
01	4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	-0-	315	1	2214	2	N	-0-					68
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	199	1	2046	2	N	-0-						68

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936											
MIGL-MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13680	- 13800			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN		WELL #:		2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760	- 13856			
09	7980	X	6723	-0-	-1257	-0-	30	1	6693	3	Y	-0-			-0-
10	8246	X	6583	-0-	-1663	-0-	33	1	6550	3	Y	-0-			-0-
11	7140	X	6257	-0-	-883	-0-	35	1	6222	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	36	1	6058	3	Y	-0-			-0-
01	6944	X	4891	-0-	-2053	-0-	28	1	4863	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	1341	8	1	1333	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846	- 13942			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852	- 13862			
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	10	1	1691	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	10	1	1779	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	10	1	1587	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792	- 13802			
09	4950	X	2814	-0-	-2136	-0-	12	1	2802	3	Y	-0-			-0-
10	4867	X	1060	-0-	-3807	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-			-0-
11	4200	X	67	-0-	-4133	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	4340	X	333	-0-	-4007	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	820	-0-	-2094	-0-	5	1	815	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	2	1	310	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130	- 14140			
09	12270	X	6190	-0-	-6080	-0-	27	1	6163	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	4482	-0-	-8197	-0-	22	1	4460	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	2970	-0-	-9300	-0-	16	1	2954	3	N	-0-			-0-
12	12679	X	1619	-0-	-11060	-0-	9	1	1610	3	N	-0-			-0-
01	12679	X	1050	-0-	-11629	-0-	6	1	1044	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	251	-0-	-5517	-0-	2	1	249	3	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PILGREEN				WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326			
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MIGL-QUINN				WELL #: 4	RRCID -> 184664	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14230	- 14262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ZALMAN				WELL #: 4	RRCID -> 204004	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 17205	PERF.14233	- 14432			
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
10	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1 10 2	N	-0-			-0-	
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1 15 2	N	-0-			-0-	
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1 25 2	N	-0-			-0-	
02	11 X	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-			-0-	

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796			
09	2580 X	1826	-0-	-754	-0-	214 1 1612 2	N	-0-			72	
10	2077 X	1897	-0-	-180	-0-	215 1 1682 2	N	-0-			72	
11	2010 X	1766	-0-	-244	-0-	195 1 1571 2	N	-0-			72	
12	1953 X	1948	-0-	-5	-0-	230 1 1718 2	N	-0-			72	
01	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	209 1 1472 2	N	-0-			72	
02	1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139 1 1426 2	N	-0-			72	

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385								
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 269896	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12174	- 12258			
09	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	506 1 22399 2	N	-0-			-0-	
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-		N	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	130	130 8		166	
*12	60396 X	60396	-0-	-0-	-0-	178 1 59717 2	N	455	334 1 14 8		326	
						501 9						
*01	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	68 1 48694 2	N	439	506 1 3 8		256	
						483 9						
*02	36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	38 1 35905 2	N	311	341 1 1 8		225	
						342 9						

XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256	- 14350
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
09		14280 X	9398	-0-	-4882	-0-	42 1	9356 3	Y	-0-		-0-
10		14756 X	9134	-0-	-5622	-0-	45 1	9089 3	Y	-0-		-0-
11		10620 X	8087	-0-	-2533	-0-	45 1	8042 3	Y	-0-		-0-
12		9920 X	8044	-0-	-1876	-0-	47 1	7997 3	Y	-0-		-0-
01		9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50 1	8669 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8003	-0-	8003	8003	50 1	7953 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323	- 14363
09		6060 X	5811	-0-	-249	-0-	26 1	5785 3	Y	-0-		-0-
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	27 1	5426 3	Y	-0-		-0-
11		6510 X	4990	-0-	-1520	-0-	28 1	4962 3	Y	-0-		-0-
12		6727 X	4647	-0-	-2080	-0-	27 1	4620 3	Y	-0-		-0-
01		6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	28 1	4841 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	4704	29 1	4675 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276	- 14334
09		12060 X	10346	-0-	-1714	-0-	46 1	10300 3	Y	-0-		-0-
10		12462 X	10250	-0-	-2212	-0-	51 1	10199 3	Y	-0-		-0-
11		12060 X	9736	-0-	-2324	-0-	54 1	9682 3	Y	-0-		-0-
12		10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	55 1	9287 3	Y	-0-		-0-
01		10695 X	9769	-0-	-926	-0-	56 1	9713 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8675	-0-	8675	8675	54 1	8621 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846	- 14426
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	1 1	161 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	1 1	238 3	Y	-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 1	599 3	Y	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	4 1	654 3	Y	-0-		-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	4 1	671 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	4 1	572 3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14480	- 14586
09		26940 X	24529	-0-	-2411	-0-	109 1	24420 3	Y	-0-		-0-
10		27838 X	23830	-0-	-4008	-0-	118 1	23712 3	Y	-0-		-0-
11		25770 X	19929	-0-	-5841	-0-	110 1	19819 3	Y	-0-		-0-
12		25358 X	20676	-0-	-4682	-0-	121 1	20555 3	Y	-0-		-0-
01		25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	124 1	21443 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	19577	-0-	19577	19577	122 1	19455 3	Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 8408	- 8544
09		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	87 1	1055 2	N	9		72
							10 9					
10		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	98 1	1158 2	N	15		87
							17 9					
11		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	113 1	1167 2	N	7		94
							8 9					
12		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	123 1	1383 2	N	10		104
							11 9					
01		1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	103 1	1070 2	N	13		117
							14 9					
*02		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	117 1	1167 2	N	10		127
							11 9					

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671										
TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244		
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
09		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	93 1	1120 2	N	-0-				-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	99 1	1168 2	N	-0-				-0-
11		1170 N	1105	-0-	-65 B	-0-	97 1	1008 2	N	-0-				-0-
12		1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	95 1	1064 2	N	-0-				-0-
01		1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	87 1	899 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	90 1	905 2	N	-0-				-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
09		1470 X	1355	-0-	-115 B	-0-	102 1	1242 2	N	10		64
							11 9					
10		1705 X	1278	-0-	-427 B	-0-	99 1	1165 2	N	13		77
							14 9					
11		1650 X	1337	-0-	-313 B	-0-	116 1	1208 2	N	12		89
							13 9					
12		1705 X	1299	-0-	-406 B	-0-	105 1	1177 2	N	15		104
							17 9					
01		1519 X	1242	-0-	-277 B	-0-	109 1	1124 2	N	8		112
							9 9					
02		1260 X	1228	-0-	-32 B	-0-	112 1	1108 2	N	7		119
							8 9					

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-)		WELL #:		84984 676	190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	221900	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	14632	PERF.	N/A	
PILGREEN		WELL #:		1	RRCID ->	221900	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	14632	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		WELL #:		84984 820	190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421	
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)
MARQUEE CORPORATION
VIKING

84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
526675
WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

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
09	2280 X	127	-0-	-2153	-0-	127	2			N	-0-				126
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4381	2	113	9	N	103				229
11	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	21836	2	404	9	N	367	180	1		416
12	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	15661	2	373	9	N	339	176	1		579
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14314	2	271	9	N	246	359	1		466
*02	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	16925	2	338	9	N	307	349	1		424

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)
MOSBACHER ENERGY COMPANY
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
589984
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

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
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	270	1	1045	2	N	-0-				163
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	243	1	832	2	N	-0-				163
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	198	1	1589	2	N	-0-				163
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	180	1	1073	2	N	-0-				163
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1704	2	N	-0-				163
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1834	2	N	-0-				163

WOFFFORD, C. J.
WALKER LEASE

935452
WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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
*06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				50
07	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				50
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				50
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13				63
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	464	2	4	9	Y	4				67
11	600 X	381	-0-	-219	-0-	368	2	13	9	Y	12				79
12	620 X	384	-0-	-236	-0-	376	2	8	9	Y	7				86
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	389	2	28	9	Y	25				111
02 DLQ	G-10	235	-0-	235	-0-	229	2	6	9	Y	5				116

SPEAKS, SW. (1300)
P.E.C.I. OPERATORS, INC.
BEKEN

84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
631393
WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (2500)
CANTERA OPERATING, LLC
FREEMAN

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
129692
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-		-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	2	N	-0-		-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2220	2	N	-0-		-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	188	1	2111	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-		-0-
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-		-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	N	-0-		-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-		-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

09	2801 N	2801	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2588	2	N	-0-	-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2492	2	N	-0-	-0-
11	2190 N	2135	-0-	-55	B	-0-	188	1	1947	2	N	-0-	-0-
12	2263	3178	-0-	915	B	915	261	1	2917	2	N	-0-	-0-
01	2263	3060	-0-	797	B	1712	269	1	2791	2	N	-0-	-0-
*02	4481	2769	-0-	-1712	B	-0-	252	1	2517	2	N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

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
09	1770 X	1264	-0-	-506	-0-	1245	2	19	9	N	17					61
10	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	1671	2	14	9	N	13					74
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					89
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22					111
01	1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15					126
02	1596 X	1521	-0-	-75	-0-	1495	2	26	9	N	24					150

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

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
09	1260 X	1202	-0-	-58	-0-	1177	2	25	9	Y	23					79
10	1302 X	917	-0-	-385	-0-	910	2	7	9	Y	6					85
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	990	2	12	9	Y	11					96
12	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1100	2	29	9	Y	26					122
01	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13					135
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1161	2	30	9	Y	27					162

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 13022 - 13128

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
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	45					194
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	153	1			45
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 12720 - 12775

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
09	300 X	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	341 X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

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
09	1650 #	578	-0-	-1072	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1705 #	753	-0-	-952	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	672 #	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

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
09	12420 X	11710	-0-	-710	-0-	11685	3	25	9	N	23					268
10	11191 X	8060	-0-	-3131	-0-	8060	3			N	-0-	195	1			73
11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12376	3	30	9	N	27					100
12	7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5048	3	18	9	N	16					116
01	12090 X	9950	-0-	-2140	-0-	9949	3	1	9	N	1					117
02	DLQ G-10	7759	-0-	7759	7759	7586	2	173	9	N	157					157

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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
09	10440 X	8802	-0-	-1638	-0-	8802	3			N	-0-					55
10	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	7989	3	17	9	N	15					70
11	9480 X	8337	-0-	-1143	-0-	8267	3	70	9	N	64					134
12	9083 X	8909	-0-	-174	-0-	8907	3	2	9	N	2					136
01	9083 X	7330	-0-	-1753	-0-	7312	3	18	9	N	16					152
02	DLQ G-10	6886	-0-	6886	6886	6693	2	193	9	N	175					175

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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
09	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					41
10	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					41
11	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					41
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

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
09	6750 X	4831	-0-	-1919	-0-	4829	3	2	9	N	2					43
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4559	3	205	9	N	186					229
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3529	3	33	9	N	30					259
12	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	4526	3			N	-0-					259
01	6107 X	4758	-0-	-1349	-0-	4711	3	47	9	N	43	170	1			132
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	3745	2	20	9	N	18					150

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			34
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			34
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

09	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	24270	3	32	9	N	29			54
10	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	24879	3	24	9	N	22			76
11	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	23069	3	20	9	N	18			94
12	32085 X	25748	-0-	-6337	-0-	25724	3	24	9	N	22			116
01	32085 X	18141	-0-	-13944	-0-	18141	3			N	-0-			116
02	DLQ G-10	2848	-0-	2848	2848	2683	2	165	9	N	150			150

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

09	2550 X	77	-0-	-2473	-0-	77	3			N	-0-			59
10	2635 X	74	-0-	-2561	-0-	74	3			N	-0-			59
11	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10691	3	8	9	N	7			66
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			66
01	155 X	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2			68
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			68

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

09	11970 X	6678	-0-	-5292	-0-	6592	3	86	9	N	78			245
10	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13775	3	34	9	N	31			276
11	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14834	3	21	9	N	19			295
12	12834 X	7829	-0-	-5005	-0-	7829	3			N	-0-			295
*01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-			187
02	DLQ G-10	21141	-0-	21141	21141	8698	2	12224	3	N	199			199
						219	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

09	36810 X	29027	-0-	-7783	-0-	28880	3	147	9	N	134	193	1	91
10	31713 X	27493	-0-	-4220	-0-	27318	3	175	9	N	159			250
11	30690 X	25074	-0-	-5616	-0-	24939	3	135	9	N	123	187	1	186
12	28086 X	9776	-0-	-18310	-0-	9723	3	53	9	N	48			234
01	37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	37435	3	215	9	N	195	186	1	243
02	DLQ G-10	27489	-0-	27489	27489	27335	2	154	9	N	140	190	1	193

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906															
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

09		21480 X	14067	-0-	-7413	-0-		14067	3		N	-0-			134
10		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			134
11		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-		10080	3		N	-0-			134
12		21111 X	10108	-0-	-11003	-0-		10108	3		N	-0-			134
*01		18166 X	14807	-0-	-3359	-0-		14807	3		N	-0-			109
02	DLQ	G-10	12343	-0-	12343		12343		2	135 9	N	123			123

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192															
09		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			159
10		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			159
11		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-		7680	3		N	-0-			159
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			159
01		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-		7572	3	53 9	N	48			207
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665		3665	3618	2	47 9	N	43			250

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380															
09		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-		15593	3	308 9	N	280	382 1		143
10		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-		12867	3	144 9	N	131	165 1		109
11		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-		12973	3	15 9	N	14			123
12		30473 X	8076	-0-	-22397	-0-		7942	3	134 9	N	122			245
01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-		22695	3	15 9	N	14	175 1		84
02	DLQ	G-10	19913	-0-	19913		19913	19891	2	22 9	N	20			104

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929															
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			200
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			200
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			200
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958				N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)			85043 284		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437													
INGRAM, RUTH			WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8344 - 8350				
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8220 - 8230				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 8800)			85043 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437													
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	217968	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)			85043 426		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.			040376													
HOSKINS, W. B.			WELL #:	1	RRCID ->	207643	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9150 - 9196				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.			268602													
BESSIE HACKNEY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036 - 9042				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080													
SPEARY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9102 - 9109				
09	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	2578	51	1	1140	3	N	-0-				-0-
10		1400 N	1184	-0-	-216	2362	54	1	1130	3	N	-0-				-0-
11		3000 N	1225	-0-	-1775	587	55	1	1170	3	N	-0-				-0-
12		1650 N	1063	-0-	-587		46	1	1017	3	N	-0-				-0-
01		1178 N	1039	-0-	-139		47	1	992	3	N	-0-				-0-
02		1148 N	1139	-0-	-9		29	1	1110	3	N	-0-				-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9012 - 9024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	1033	-0-	1033	1033	47 1	986 3	N	-0-	-0-
*02	2180	X	1147	-0-	-1033	-0-	29 1	1118 3	N	-0-	-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	150 1	5759 3	N	270	270
							297 9				

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES												
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602												
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		3270 X	2822	-0-	-448	-0-	2759 2	63 9	N	57	192 1	123
10		3162 X	3004	-0-	-158	-0-	2925 2	79 9	N	72		195
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6671 2	67 9	N	61	189 1	67
12		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6671 2	80 9	N	73		140
01		3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2680 2	155 9	N	141	181 1	100
02	DLQ	G-10	4901	-0-	4901	4901	4818 2	83 9	N	75		175

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929												
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031466 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080												
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595												
09	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	4680	82 1	1831 3	N	-0-		-0-
10		6325 X	1645	-0-	-4680	-0-	75 1	1570 3	N	-0-		-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	119 1	2549 3	N	-0-		-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	118 1	2588 3	N	-0-		-0-
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120 1	2516 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	1343	-0-	-1149	-0-	34 1	1309 3	N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762												
09	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	5375	89 1	1991 3	N	-0-		-0-
10		7812 X	2437	-0-	-5375	-0-	111 1	2326 3	N	-0-		-0-
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	104 1	2228 3	N	-0-		-0-
12		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	102 1	2233 3	N	-0-		-0-
01		2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107 1	2245 3	N	-0-		-0-
*02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64 1	2449 3	N	-0-		-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705												
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	301	1 1	33 3	N	-0-		-0-
10		377 N	76	-0-	-301	-0-	3 1	73 3	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632												
09	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	8629	144 1	3218 3	N	-0-		-0-
10		13589 X	4960	-0-	-8629	-0-	226 1	4734 3	N	-0-		-0-
11		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	218 1	4643 3	N	-0-		-0-
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	233 1	5096 3	N	-0-		-0-
01		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	192 1	4012 3	N	-0-		-0-
02		4536 X	3158	-0-	-1378	-0-	80 1	3078 3	N	-0-		-0-

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
LYONS		WELL #: 2		RRCID -> 161574		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572		
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 CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545												
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801						
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 CODE	BALANCE				
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	3	N	111	171	1	69
						122	9							
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1775	3	N	107			176
						118	9							
11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	100	1	1630	3	N	96	173	1	99
						106	9							
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	100	1	1709	3	N	85			184
						94	9							
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	100	1	1465	3	N	90	180	1	94
						99	9							
02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26			120
						29	9							

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ATOKA-GOHLKE		WELL #: 1		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025		
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 CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

SPRING CREEK, N. (COLE)		85337 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
LYNES, J. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055375		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118						
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 CODE	BALANCE				
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	N	-0-			-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO -B-)		85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
PANTEL "B" G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 170665		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923						
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 CODE	BALANCE				
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPP (FRIO 3300)		85603 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
CLEGG		WELL #: 1		RRCID -> 240878		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3102 - 3104							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA)		85606 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
WOFFORD, C. J.		935452													
WOFFORD, M.		WELL #: 1		RRCID -> 127117		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3648 - 3710							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
GROBERG, F.		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT				-0-

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
ZAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221074		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190							
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
09	6330 X	5569	-0-	-761	-0-	582	1	4939	3	N	44				194
10	6541 X	5344	-0-	-1197	-0-	601	1	4682	3	N	55	162	1		87
11	6330 X	5191	-0-	-1139	-0-	582	1	4584	3	N	23				110
12	6200 X	5120	-0-	-1080	-0-	601	1	4519	3	N	-0-				110
01	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	601	1	4049	3	N	91				201
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	543	1	3091	3	N	3	174	1		30

C. L. HERMES GU		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		665748													
		WELL #: 1		RRCID -> 221830		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195							
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
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	291	1	1063	3	N	7				109
10	1085 X	879	-0-	-206	-0-	301	1	578	3	N	-0-				109
11	1230 X	846	-0-	-384	-0-	291	1	555	3	N	-0-				109
12	1395 X	946	-0-	-449	-0-	301	1	645	3	N	-0-				109
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	301	1	1072	3	N	23				132
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	272	1	993	3	N	18				150

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1123	-0-	-917	-0-	82	1	1041	3	N	-0-		145
10	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	71	1	1818	3	N	-0-		145
11	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	19	1	565	3	N	-0-		145
12	1147	X	855	-0-	-292	-0-	56	1	799	3	N	-0-		145
01	1891	X	770	-0-	-1121	-0-	19	1	751	3	N	-0-		145
02	1708	X	1195	-0-	-513	-0-	1195	3			N	-0-		145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	4		N	-0-			-0-
01	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	4		N	-0-			-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

09	3240	#	2678	-0-	-562	-0-	2635	2	43	9	N	39		164
10	3348	#	2925	-0-	-423	-0-	2849	2	76	9	N	69		233
11	3180	#	3017	-0-	-163	-0-	2954	2	63	9	N	57		290
12	3286	#	3111	-0-	-175	-0-	2998	2	113	9	N	103	182 1	211
01	3224	#	2897	-0-	-327	-0-	2792	2	105	9	N	95	181 1	125
02	2828	#	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT		125

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

09	215469	215469	-0-	-0-	-0-	297	1	208984	2	N	5625	5175	1			690
						6188	9									
10	278285	278285	-0-	-0-	-0-	310	1	270097	2	N	7162	7276	1			576
						7878	9									
11	196181 R	196181	-0-	-0-	-0-	228	1	190762	2	N	4719	4776	1			519
						5191	9									
12	264206	264206	-0-	-0-	-0-	310	1	256931	2	N	6332	6381	1			470
						6965	9									
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295	1	244873	2	N	6110	6188	1			392
						6721	9									
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	280	1	217037	2	N	5460	5437	1			415
						6006	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 BAKER FAMILY TRUST A401 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

09	12060 X	1663	-0-	-10397 B	-0-	1444	2	219	9	N	199	182	1			71
10	6944 X	6379	-0-	-565 B	-0-	6059	2	320	9	N	291	162	1			200
11	5250 X	1179	-0-	-4071 B	-0-	705	2	474	9	N	431	546	1			85
12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					85
01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					85
02	5768 X	3063	-0-	-2705 B	-0-	2714	2	349	9	N	317	351	1			51

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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
09	5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	4889	2	842	9	N	765	873	1	126	
10	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	5302	2	1000	9	N	909	877	1	158	
11	6060 X	4219	-0-	-1841 B	-0-	3531	2	688	9	N	625	682	1	101	
12	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	5374	2	1232	9	N	1120	1082	1	139	
01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	7069	2	1077	9	N	979	1046	1	72	
*02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176	2	1229	9	N	1117	1047	1	142	

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-246	2	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-244	2	2			N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

09	10950 X	14772	-0-	3822 B	-43058	13461	2	1311	9	N	1192	1441	1	138
10	11315 X	18812	-0-	7497 B	-35561	17118	2	1694	9	N	1540	1439	1	239
11	10950 X	15300	-0-	4350 B	-31211	13872	2	1428	9	N	1298	1440	1	97
12	11315 X	15168	-0-	3853 B	-27358	13108	2	2060	9	N	1873	1652	1	318
01	11315 X	14662	-0-	3347 B	-24011	14662	2			N	-0-			318
02	10220 X	15154	-0-	4934 B	-19077	13592	2	1562	9	N	1420	1626	1	112

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

09	12143 X	12143	-0-	-0- B	-0-	285	1	10441	2	N	1288	1251	1	157
*10	9608 X	9608	-0-	-0- B	-0-	1417	9							
						309	1	7694	2	N	1459	1439	1	177
						1605	9							
11	0 W	4865	-0-	4865 B	4865	291	1	3825	2	N	681	698	1	160
						749	9							
12	0 W	6030	-0-	6030 B	10895	202	1	4513	2	N	1195	1046	1	309
						1315	9							
01	10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-					N	-0-			309
*02	13502 X	13502	-0-	-0- B	-0-	181	1	10350	2	N	2701	2606	1	404
						2971	9							

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																		
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475																		
09		0 Z	84457	-0-	84457	B	253022	77803	3	6654	9	Y	6049	995	0	5144	1	98
10		0 Z	78545	-0-	78545	B	331567	72144	3	6401	9	Y	5819	577	0	5270	1	70
11		0 Z	67295	-0-	67295	B	398862	62015	3	5280	9	Y	4800	1078	0	3692	1	100
12		0 Z	70622	-0-	70622	B	469484	65363	3	5259	9	Y	4781	1624	0	3176	1	81
01	537248	X	67764	-0-	-469484	B	-0-	63979	3	3785	9	Y	3441	323	0	3172	1	27
*02	51868	X	51868	-0-	-0-	B	-0-	48829	3	3039	9	Y	2763	123	0	2609	1	58

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT D		WELL #: 20H		RRCID -> 270612		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11920		- 15638				
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	
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 Z	20567	-0-	20567 B	20567	11024	3	183	4	Y	8509	22	0	8370	1	117
						9360	9									
07	0 Z	29506	-0-	29506 B	50073	19302	3	10204	9	Y	9276	102	0	9168	1	123
08	0 Z	36451	-0-	36451 B	86524	26055	3	10396	9	Y	9451	106	0	9346	1	122
09	0 Z	32760	-0-	32760 B	119284	23608	3	9152	9	Y	8320	84	0	8243	1	115
10	0 Z	31292	-0-	31292 B	150576	22208	3	9084	9	Y	8258	153	0	8148	1	72
11	0 Z	26257	-0-	26257 B	176833	18745	3	7512	9	Y	6829	136	0	6676	1	89
12	0 Z	25461	-0-	25461 B	202294	18140	3	7321	9	Y	6655	113	0	6531	1	100
01	0 Z	24757	-0-	24757 B	227051	17711	3	7046	9	Y	6405	6463	1			42
02	0 Z	24353	-0-	24353 B	251404	17740	3	6613	9	Y	6012	6002	1			52

TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920		- 16011				
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 Z	33186	-0-	33186 B	33186	19860	3	1555	4	Y	10701	69	0	10489	1	143
						11771	9									
07	0 Z	35917	-0-	35917 B	69103	24273	3	11644	9	Y	10585	205	0	10383	1	140
08	0 Z	34572	-0-	34572 B	103675	25337	3	9235	9	Y	8395	127	0	8300	1	108
09	0 Z	34061	-0-	34061 B	137736	24143	3	9918	9	Y	9016	71	0	8928	1	125
10	0 Z	31184	-0-	31184 B	168920	22352	3	8832	9	Y	8029	155	0	7929	1	70
11	0 Z	27630	-0-	27630 B	196550	19851	3	7779	9	Y	7072	150	0	6900	1	92
12	0 Z	29462	-0-	29462 B	226012	21128	3	8334	9	Y	7576	127	0	7427	1	114
01	0 Z	29032	-0-	29032 B	255044	21596	3	7436	9	Y	6760	6829	1			45
02	0 Z	21752	-0-	21752 B	276796	15717	3	6035	9	Y	5486	5483	1			48

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597		- 17488				
09	0 Z	87108	-0-	87108 B	253721	78971	3	8137	9	Y	7397	1690	0	5806	1	111
10	0 Z	80905	-0-	80905 B	334626	73261	3	7644	9	Y	6949	1176	0	5807	1	77
11	0 Z	70739	-0-	70739 B	405365	64220	3	6519	9	Y	5926	1740	0	4149	1	114
12	0 Z	66435	-0-	66435 B	471800	61083	3	5352	9	Y	4865	1576	0	3319	1	84
01	530732 X	58932	-0-	-471800 B	-0-	55057	3	3875	9	Y	3523	343	0	3236	1	28
*02	56135 X	56135	-0-	-0- B	-0-	52623	3	3512	9	Y	3193	140	0	3014	1	67

SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KARIS RESOURCES, LLC		451102													
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 5662		- 7084			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 266923		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1868		- 2894			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)		//CONT.//		86950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				525398											
KOWALIK 228-1		WELL #:		1	RRCID ->	246035	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11861	- 16480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19419				N	NO RPT				-0-

WESTON		WELL #:		1	RRCID ->	254609	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12784	- 15645				
09	25320 X	19548	-0-	-5772 B	-0-	18715	3	833	9	Y	757	85	0	682	1	13
10	26040 X	17872	-0-	-8168 B	-0-	17132	3	740	9	Y	673	22	0	655	1	9
11	23010 X	15472	-0-	-7538 B	-0-	14722	3	750	9	Y	682	89	0	586	1	16
12	22444 X	3401	-0-	-19043 B	-0-	2899	3	502	9	Y	456	127	0	336	1	9
01	21297 X	13414	-0-	-7883 B	-0-	12192	3	1222	9	Y	1111	99	0	1012	1	9
02	0 W	14777	-0-	14777 B	14777	13931	3	846	9	Y	769	31	0	731	1	16

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583				
09	15546 X	15546	-0-	-0- B	-0-	12456	3	3090	9	Y	2809	195	0	2626	1	37
10	12011 X	12011	-0-	-0- B	-0-	8627	3	3384	9	Y	3076	189	0	2898	1	26
11	10924 X	10924	-0-	-0- B	-0-	8547	3	2377	9	Y	2161	195	0	1966	1	26
12	8550 X	8550	-0-	-0- B	-0-	5893	3	2657	9	Y	2415	164	0	2243	1	34
01	8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	6501	3	2268	9	Y	2062	2082	1			14
02	0 W	13965	-0-	13965 B	13965	8769	3	5196	9	Y	4724	4697	1			41

RANCHO GRANDE TRUST 168-1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11890	- 16523				
09	18270 X	11547	-0-	-6723 B	-0-	9460	3	2087	9	Y	1897	22	0	1858	1	26
10	18879 X	8506	-0-	-10373 B	-0-	6845	3	1661	9	Y	1510	17	0	1506	1	13
11	12630 X	11294	-0-	-1336 B	-0-	7708	3	3586	9	Y	3260	41	0	3189	1	43
12	15449 X	15449	-0-	-0- B	-0-	10914	3	4535	9	Y	4123	31	0	4073	1	62
01	11935 X	8060	-0-	-3875 B	-0-	4685	3	3375	9	Y	3068	3110	1			20
02	0 W	8750	-0-	8750 B	8750	6147	3	2603	9	Y	2366	2365	1			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596												
WINDHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12760	- 19053				
09	0 W	28967	-0-	28967	28967	378	1	27633	3	N	869	581	1			480
10	0 W	-0-	-0-	-0-	28967	956	9			N	199	199	1			480
11	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	-0-					480
12	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	-0-					480
01	28967 X	-0-	-0-	-28967	-0-					N	3	128	1			355
02	T. A.	46082	-0-	46082	46082	420	1	43986	3	N	1524	99	0	1340	1	440
						1676	9									

BORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	260391	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13397	PERF.13396	- 17120				
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	54					192
10	2790 X	536	-0-	-2254	-0-	536	3			N	-0-					192
11	2700 X	883	-0-	-1817	-0-	883	3			N	-0-					192
12	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	15	1	1461	3	N	-0-					192
01	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78	3			N	-0-					192
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																
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
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1016	1	2597	2	N	347	355	1		68	
						382	9									
10	3720 X	1794	-0-	-1926	-0-	360	1	1075	2	N	326	350	1		44	
						359	9									
11	3600 X	1836	-0-	-1764	-0-	471	1	1135	2	N	209	171	1		82	
						230	9									
12	3720 X	1436	-0-	-2284	-0-	509	1	546	2	N	346	366	1		62	
						381	9									
*01	3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	236	1	490	2	N	256	191	1		127	
						282	9									
02	3360 X	214	-0-	-3146	-0-	4	1	210	9	N	191	182	1		136	

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204																
09	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1746	1	2359	2	N	1227	1208	1		286	
						1350	9									
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1681	1	2409	2	N	1154	1242	1		198	
						1269	9									
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1663	1	873	2	N	608	707	1		99	
						669	9									
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1452	1	2294	2	N	1172	897	1		374	
						1289	9									
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	2091	1	1256	2	N	978	884	1		468	
						1076	9									
*02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1916	1	1457	2	N	795	1016	1		247	
						875	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405																
09	4380 X	2879	-0-	-1501	-0-	543	1	1388	2	N	862	902	1		93	
						948	9									
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1198	1	3581	2	N	1293	1275	1		111	
						1422	9									
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1101	1	2651	2	N	744	725	1		130	
						818	9									
12	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	1158	1	1241	2	N	1376	1252	1		254	
						1514	9									
*01	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	529	1	1103	2	N	637	723	1		168	
						701	9									
02	4088 X	212	-0-	-3876	-0-	8	1	204	9	N	185	183	1		170	

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310																
09	T. A.	378	-0-	378	378	200	2	178	9	N	162	163	1		22	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-				22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-				22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-				22	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-				22	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-				22	

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593																
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	4889	2	1309	9	N	1190	1247	1		95	
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5788	2	1496	9	N	1360	1258	1		197	
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5497	2	1025	9	N	932	913	1		216	
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5295	2	1250	9	N	1136	1232	1		120	
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058	2	1178	9	N	1071	1082	1		109	
02	5320 X	4673	-0-	-647	-0-	3608	2	1065	9	N	968	906	1		171	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4527 2	593 9	N		539	514 1	84
10		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4915 2	402 9	N		365	356 1	93
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4078 2	468 9	N		425	362 1	156
12		4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3374 2	681 9	N		619	538 1	237
01		4650 X	3742	-0-	-908	-0-	3268 2	474 9	N		431	534 1	134
02		4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	2860 2	322 9	N		293	179 1	248

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787													
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1327 1	1717 2	N		512	489 1	161
							563 9						
10		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1441 1	2355 2	N		466	505 1	122
							513 9						
11		3060 X	2689	-0-	-371	-0-	1100 1	1205 2	N		349	333 1	138
							384 9						
12		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	646 1	1648 2	N		279	158 1	259
							307 9						
01		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	694 1	1983 2	N		497	521 1	235
							547 9						
02		2856 X	966	-0-	-1890	-0-	286 1	511 2	N		154	166 1	223
							169 9						

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314													
09		17250 X	14837	-0-	-2413	-0-	19 1	12105 2	N		2466	2642 1	171
							2713 9						
*10		16213 X	15795	-0-	-418	-0-	12823 2	2972 9	N		2702	2656 1	217
11		15690 X	15043	-0-	-647	-0-	1 1	12286 2	N		2505	2278 1	444
							2756 9						
12		16151 X	13849	-0-	-2302	-0-	1 1	11347 2	N		2274	2311 1	407
							2501 9						
01		16151 X	13694	-0-	-2457	-0-	11199 2	2495 9	N		2268	2333 1	342
02		14084 X	12769	-0-	-1315	-0-	10385 2	2384 9	N		2167	2334 1	175

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
09		11220 X	9663	-0-	-1557	-0-	51 1	8256 2	N		1233	1217 1	198
							1356 9						
10		11594 X	9745	-0-	-1849	-0-	56 1	8382 2	N		1188	1073 1	313
							1307 9						
11		10620 X	8090	-0-	-2530	-0-	138 1	6548 2	N		1276	1401 1	188
							1404 9						
12		10261 X	9658	-0-	-603	-0-	56 1	8229 2	N		1248	1263 1	173
							1373 9						
01		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	83 1	9824 2	N		1459	1020 1	612
							1605 9						
02		9016 X	8034	-0-	-982	-0-	69 1	6846 2	N		1017	1424 1	205
							1119 9						

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
09		17640 X	4521	-0-	-13119	-0-	4179 2	342 9	N		311	356 1	127
10		18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-	-0-		N		-0-		127
11		17640 X	1327	-0-	-16313	-0-	-0-		N		-0-		127
12		19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	17530 2	2210 9	N		2009	1800 1	336
01		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16511 2	1797 9	N		1634	1448 1	522
*02		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	11633 2	1949 9	N		1772	1781 1	513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939												
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
09	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	1672	1	6796	2	N	1618	378
						1780	9					
10	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1557	1	6807	2	N	1598	466
						1758	9					
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1403	1	6038	2	N	1016	221
						1118	9					
12	8370 X	7261	-0-	-1109	-0-	1399	1	4408	2	N	1322	348
						1454	9					
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1738	1	9466	2	N	1508	161
						1659	9					
02	8092 X	3050	-0-	-5042	-0-	595	1	1930	2	N	477	124
						525	9					
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
09	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	419	1	15530	2	N	2157	267
						2373	9					
10	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	396	1	15325	2	N	2176	120
						2394	9					
11	14370 X	13992	-0-	-378	-0-	1362	1	11088	2	N	1402	243
						1542	9					
12	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	2329	1	12442	2	N	1231	210
						1354	9					
01	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	2141	1	13786	2	N	1153	117
						1268	9					
*02	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	1887	1	14430	2	N	1960	261
						2156	9					
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
09	4860 X	3345	-0-	-1515	-0-	971	1	1396	2	N	889	296
						978	9					
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	296
11	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	1102	1	2425	2	N	848	84
						933	9					
12	5022 X	2	-0-	-5020	-0-	2	1			N	-0-	84
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	611	1	3289	2	N	1381	197
						1519	9					
02	4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	180	1	1828	2	N	838	182
						922	9					
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
09	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	6946	2	945	9	N	859	189
10	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8435	2	1059	9	N	963	257
11	5910 X	4981	-0-	-929	-0-	4399	2	582	9	N	529	244
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6058	2	1230	9	N	1118	159
01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5453	2	1359	9	N	1235	714
02	5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	624	9	N	567	575

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	227	-0-	-4243	-0-	1	1	106	3	N	109	168	1	241
						120	9							
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			241
11	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	4	1	7719	3	N	4697	4463	1	475
						5167	9							
12	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	207	1	17710	3	N	6407	6422	1	460
						7048	9							
01	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	13699	3	4695	9	N	4268	3969	1	759
*02	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1	1	9915	3	N	2829	3282	1	306
						3112	9							
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
09	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	448	1	30646	2	N	3740	3578	1	308
						4114	9							
10	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	328	1	27733	2	N	3330	3250	1	388
						3663	9							
11	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	406	1	27059	2	N	3370	3399	1	359
						3707	9							
12	34892 X	34892	-0-	-0-	-0-	1	1	31061	2	N	3482	3421	1	420
						3830	9							
01	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	28459	2	3456	9	N	3142	3428	1	134
*02	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	25075	2	3409	9	N	3099	3070	1	163
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
09	15390 X	4514	-0-	-10876	-0-	858	1	3656	2	N	-0-			106
10	15903 X	10858	-0-	-5045	-0-	562	1	9827	2	N	426	342	1	190
						469	9							
11	15390 X	3346	-0-	-12044	-0-	1	1	3246	2	N	90	166	1	114
						99	9							
12	15221 X	1693	-0-	-13528	-0-	1	1	1692	2	N	-0-			114
01	10850 X	85	-0-	-10765	-0-	77	1	8	2	N	-0-			114
*02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	843	1	18042	2	N	535	524	1	125
						589	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
*05	6913 X	5294	-0-	-1619	-0-	382	1	3978	2	N	849	866	1	95
						934	9							
*06	6360 X	5008	-0-	-1352	-0-	323	1	3530	2	N	1050	1040	1	105
						1155	9							
07	6572 X	5117	-0-	-1455	-0-	255	1	3650	2	N	1102	1086	1	121
						1212	9							
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	2	N	1089	1083	1	127
						1198	9							
09	3960 X	136	-0-	-3824	-0-	136	1			N	-0-			127
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	396	1	5139	2	N	1116	1047	1	196
						1228	9							
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	365	1	3475	2	N	1692	1595	1	293
						1861	9							
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	475	1	3125	2	N	880	841	1	332
						968	9							
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	507	1	3120	2	N	1091	1269	1	154
						1200	9							
*02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	417	1	2697	2	N	722	700	1	176
						794	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

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
09	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	1802	1	5086	2	N	888	875	1		245
						977	9								
10	7192 X	6272	-0-	-920	-0-	1187	1	4175	2	N	827	834	1		238
						910	9								
11	6960 X	6198	-0-	-762	-0-	992	1	4493	2	N	648	547	1		339
						713	9								
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1552	1	5559	2	N	661	535	1		465
						727	9								
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1788	1	6191	2	N	942	1179	1		228
						1036	9								
*02	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1583	1	5866	2	N	501	533	1		196
						551	9								

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

09	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	403	1	7501	3	N	3481	3538	1		308
						3829	9								
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	700	1	3104	3	N	2327	2243	1		392
						2560	9								
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1017	1	2417	3	N	1553	1717	1		228
						1708	9								
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	351	1	3228	3	N	1281	1245	1		264
						1409	9								
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	976	1	2309	9	N	2099	2054	1		309
02	9660 X	4104	-0-	-5556	-0-	1206	1	976	3	N	1747	1762	1		294
						1922	9								

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

09	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	66	1	11327	2	N	1145	1207	1		160
						1260	9								
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	22	1	12881	2	N	495	319	1		336
						545	9								
11	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	23	1	11165	2	N	139	338	1		137
						153	9								
12	13082 X	6261	-0-	-6821	-0-	23	1	5260	2	N	889	891	1		135
						978	9								
01	13454 X	5914	-0-	-7540	-0-	39	1	5004	2	N	792	715	1		212
						871	9								
02	12152 X	8611	-0-	-3541	-0-	200	1	7112	2	N	1181	905	1		488
						1299	9								

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	1946	1	5424	2	N	1934	1893	1		220
						2127	9								
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	1602	1	5090	2	N	2238	2063	1		395
						2462	9								
11	5610 X	530	-0-	-5080	-0-	59	1	328	2	N	130	314	1		211
						143	9								
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5100	2	1686	9	N	1533	1331	1		413
01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	3	1	5579	2	N	2389	2522	1		280
						2628	9								
02	5236 X	4765	-0-	-471	-0-	3095	2	1670	9	N	1518	1007	1		791

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	201	1	8551	2	N	2406	2406	0	289
						2647	9							
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	46	1	8520	2	N	2141	1920	0	510
						2355	9							
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	7266	2	1670	9	N	1518	1519	0	322
12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	133	1	6453	2	N	1874	1874	0	322
						2061	9							
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	1782	1626	0	287
						1960	9							
*02	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	134	1	5262	2	N	1606	1606	0	287
						1767	9							

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
09	23400 X	5390	-0-	-18010	-0-	7	1	4149	2	N	1122	1227	1	208
						1234	9							
10	24180 X	10818	-0-	-13362	-0-	5	1	8416	2	N	2179	2214	1	173
						2397	9							
11	21120 X	8141	-0-	-12979	-0-	44	1	6494	2	N	1457	1407	1	223
						1603	9							
12	21824 X	8072	-0-	-13752	-0-	47	1	6765	2	N	1145	1231	1	137
						1260	9							
01	11966 X	8952	-0-	-3014	-0-	126	1	7137	2	N	1535	1201	1	471
						1689	9							
02	10808 X	7005	-0-	-3803	-0-	14	1	5779	2	N	1102	1227	1	346
						1212	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
09	9450 X	225	-0-	-9225	-0-	4	1	26	2	N	177	178	1	214
						195	9							
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			214
11	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	799	1	8656	2	N	2259	2273	1	200
						2485	9							
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	1312	1	8895	2	N	1792	1764	1	228
						1971	9							
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1883	1	4591	2	N	1527	1412	1	343
						1680	9							
02	8820 X	5428	-0-	-3392	-0-	1508	1	3163	2	N	688	860	1	171
						757	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
09	T. A.	11834	-0-	11834	23053	336	1	8229	2	N	2972	2972	0	180
						3269	9							
10	T. A.	7910	-0-	7910	30963	330	1	5182	2	N	2180	2029	0	171
						2398	9							
11	37943 X	6980	-0-	-30963	-0-	286	1	4272	2	N	2202	1860	0	161
						2422	9							
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	389	1	4142	2	N	2059	2059	0	161
						2265	9							
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	392	1	3643	2	N	1684	1458	0	218
						1852	9							
*02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	366	1	2772	2	N	1653	1235	0	283
						1818	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
YANTA CENTRAL		WELL #:		1	RRCID ->	262174	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13041	PERF.13447	- 17741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	192	1	6630	2	N	2001	2001	0	128
						2201	9							
10	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	204	1	8239	2	N	2410	2177	0	192
						2651	9					169	1	
11	8670 X	6505	-0-	-2165	-0-	630	1	4254	2	N	1474	1474	0	192
						1621	9							
12	8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	480	1	5139	2	N	1876	1876	0	192
						2064	9							
01	8959 X	5127	-0-	-3832	-0-	500	1	3219	2	N	1280	1280	0	192
						1408	9							
*02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1	6970	2	N	2400	2262	0	142
						2640	9							
ARNOLD UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263531	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12814	PERF.13062	- 17950		
09	44520 X	27091	-0-	-17429	-0-	58	1	25855	2	N	1071	1045	1	184
						1178	9							
10	32116 X	26194	-0-	-5922	-0-	6	1	25120	2	N	971	883	1	272
						1068	9							
11	31080 X	29166	-0-	-1914	-0-	26	1	27473	2	N	1515	1194	0	256
						1667	9					337	1	
12	32116 X	20764	-0-	-11352	-0-	72	1	19921	2	N	701	308	0	302
						771	9							
01	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	160	1	23716	2	N	1120	158	0	193
						1232	9					1071	1	
02	22820 X	14831	-0-	-7989	-0-	198	1	13476	2	N	1052	1052	0	193
						1157	9							
F. MALEK UNIT R		WELL #:		1	RRCID ->	263541	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12536	PERF.12593	- 16933		
09	11250 X	10509	-0-	-741	-0-	101	1	8378	2	N	1845	1905	1	178
						2030	9							
10	11253 X	9151	-0-	-2102	-0-	157	1	7266	2	N	1571	1489	1	260
						1728	9							
11	10860 X	8457	-0-	-2403	-0-	132	1	7054	2	N	1155	1159	1	256
						1271	9							
12	10850 X	9207	-0-	-1643	-0-	155	1	7319	2	N	1575	1368	1	463
						1733	9							
01	10850 X	9901	-0-	-949	-0-	29	1	8539	2	N	1212	1438	1	237
						1333	9							
02	9800 X	7478	-0-	-2322	-0-	29	1	6103	2	N	1224	1233	1	228
						1346	9							
OWENS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263546	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13389	- 18365		
09	16230 X	13077	-0-	-3153	-0-	586	1	8884	3	N	3279	3279	0	145
						3607	9							
10	16771 X	13537	-0-	-3234	-0-	541	1	9293	3	N	3366	2966	0	175
						3703	9					370	1	
11	16230 X	9628	-0-	-6602	-0-	277	1	6518	3	N	2575	2312	0	93
						2833	9							
12	16771 X	6355	-0-	-10416	-0-	158	1	4233	3	N	1785	1785	0	93
						1964	9							
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	270	1	10828	3	N	3618	3618	0	93
						3980	9							
02	12236 X	11316	-0-	-920	-0-	187	1	8313	3	N	2560	2318	0	149
						2816	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
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		
09	16020	X	12780	-0-	-3240	-0-	415	1	10560	2	N	1641	1898	1	116
							1805	9							
10	16554	X	11999	-0-	-4555	-0-	549	1	9706	2	N	1585	1379	1	322
							1744	9							
11	16020	X	12822	-0-	-3198	-0-	1088	1	9668	2	N	1878	1549	1	651
							2066	9							
12	14849	X	11397	-0-	-3452	-0-	1120	1	8659	2	N	1471	1956	1	166
							1618	9							
01	13950	X	11181	-0-	-2769	-0-	1032	1	8500	2	N	1499	1405	1	260
							1649	9							
02	12152	X	10140	-0-	-2012	-0-	867	1	7459	2	N	1649	1759	1	150
							1814	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
09	32880	X	54	-0-	-32826	-0-	54	2			N	-0-			85
							11391	2	1387	9	N	1261	1276	1	70
10	33976	X	12778	-0-	-21198	-0-	26299	2	4106	9	N	3733	3394	1	409
							16044	2	3021	9	N	2746	3086	1	69
11	32880	X	30405	-0-	-2475	-0-	12878	2	2289	9	N	2081	1953	1	197
							10500	2	1514	9	N	1376	1407	1	166
12	33976	X	19065	-0-	-14911	-0-									
01	28241	X	15167	-0-	-13074	-0-									
02	28392	X	12014	-0-	-16378	-0-									
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
09	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	3	1	11973	3	N	2887	2887	0	94
							3176	9							
10	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	118	1	12022	3	N	2721	2429	0	386
							2993	9							
*11	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	227	1	14110	3	N	2888	2888	0	181
							3177	9							
*12	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	310	1	10910	3	N	2304	1850	0	551
							2534	9							
*01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	352	1	16027	3	N	2609	2407	0	179
							2870	9							
02	15988	X	11730	-0-	-4258	-0-	197	1	9637	3	N	1724	950	0	542
							1896	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
09	31110	X	30658	-0-	-452	-0-	240	1	27578	2	N	2582	2506	1	292
							2840	9							
10	32147	X	26994	-0-	-5153	-0-	134	1	24493	2	N	2152	2310	1	134
							2367	9							
11	31110	X	26122	-0-	-4988	-0-	92	1	23685	2	N	2132	2172	1	94
							2345	9							
12	32147	X	22444	-0-	-9703	-0-	222	1	20123	2	N	1908	1788	1	214
							2099	9							
01	31682	X	18107	-0-	-13575	-0-	237	1	16255	2	N	1468	1447	1	235
							1615	9							
02	28616	X	18245	-0-	-10371	-0-	202	1	16099	2	N	1767	1814	1	188
							1944	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	179	1	7470	3	N	2198	2194	0	160 1 103
							2418	9							
10		9734 X	8324	-0-	-1410	-0-	202	1	6385	3	N	1579	1579	0	103
							1737	9							
11		9420 X	6460	-0-	-2960	-0-	315	1	4406	3	N	1581	1581	0	103
							1739	9							
12		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	179	1	10704	3	N	2041	1418	0	336 1 390
							2245	9							
01		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	203	1	7743	3	N	2094	1742	0	742
							2303	9							
02		8792 X	7577	-0-	-1215	-0-	200	1	5688	3	N	1535	455	0	1610 1 212
							1689	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
09		54810 X	47149	-0-	-7661	-0-	291	1	36709	2	N	9226	9396	1	298
							10149	9							
10		56637 X	49338	-0-	-7299	-0-	265	1	37937	2	N	10124	9957	1	465
							11136	9							
11		54810 X	44560	-0-	-10250	-0-	445	1	33976	2	N	9217	8923	1	759
							10139	9							
12		55583 X	39231	-0-	-16352	-0-	923	1	29868	2	N	7673	7879	1	553
							8440	9							
01		55583 X	37651	-0-	-17932	-0-	976	1	28913	2	N	7056	7098	1	511
							7762	9							
02		33488 X	30209	-0-	-3279	-0-	908	1	22910	2	N	5810	6098	1	223
							6391	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
09		24270 X	17420	-0-	-6850	-0-	258	1	14785	2	N	2161	2275	1	214
							2377	9							
10		22847 X	17798	-0-	-5049	-0-	83	1	14481	2	N	2940	2775	1	379
							3234	9							
11		21420 X	16617	-0-	-4803	-0-	246	1	13691	2	N	2436	1810	0	676 1 329
							2680	9							
12		20491 X	15831	-0-	-4660	-0-	228	1	12764	2	N	2581	2538	0	162 1 210
							2839	9							
01		19220 X	14965	-0-	-4255	-0-	173	1	12249	2	N	2312	2312	0	210
							2543	9							
02		16268 X	13456	-0-	-2812	-0-	73	1	11274	2	N	1917	1917	0	210
							2109	9							
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
09		23010 X	13685	-0-	-9325	-0-	230	1	11691	2	N	1604	1882	1	161
							1764	9							
10		23777 X	16625	-0-	-7152	-0-	57	1	14662	2	N	1733	1722	1	172
							1906	9							
11		23010 X	14559	-0-	-8451	-0-	160	1	12030	2	N	2154	2060	1	266
							2369	9							
12		19034 X	14249	-0-	-4785	-0-	402	1	11656	2	N	1992	1927	1	331
							2191	9							
01		18104 X	12739	-0-	-5365	-0-	427	1	10642	2	N	1518	1581	1	268
							1670	9							
02		15008 X	12447	-0-	-2561	-0-	58	1	9965	2	N	2204	2248	1	224
							2424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	47	1	24943	2	N	594	535	1	151
						653	9							
10	32302 X	22831	-0-	-9471	-0-	43	1	22026	2	N	693	725	1	119
						762	9							
11	29520 X	18513	-0-	-11007	-0-	96	1	17486	2	N	846	716	1	249
						931	9							
12	28985 X	21618	-0-	-7367	-0-	304	1	20615	2	N	635	558	1	326
						699	9							
01	26939 X	20858	-0-	-6081	-0-	262	1	19913	2	N	621	717	1	230
						683	9							
02	23940 X	18721	-0-	-5219	-0-	268	1	17833	2	N	564	544	1	250
						620	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
09	14250 X	10850	-0-	-3400	-0-	297	1	8385	2	N	1971	1964	1	120
						2168	9							
10	14725 X	10738	-0-	-3987	-0-	319	1	7948	2	N	2246	1767	1	599
						2471	9							
11	14250 X	10530	-0-	-3720	-0-	200	1	7852	2	N	2253	2317	1	535
						2478	9							
12	14725 X	5050	-0-	-9675	-0-	316	1	2882	2	N	1684	2052	1	167
						1852	9							
01	13082 X	3952	-0-	-9130	-0-	198	1	2414	2	N	1218	1086	1	299
						1340	9							
02	10136 X	5690	-0-	-4446	-0-	34	1	4297	2	N	1235	1395	1	139
						1359	9							
POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
09	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	64	1	17430	2	N	2963	2963	0	193
						3259	9							
10	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	84	1	16088	2	N	2731	2731	0	193
						3004	9							
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	172	1	12723	2	N	2315	2315	0	193
						2547	9							
12	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	223	1	12030	2	N	2248	2248	0	193
						2473	9							
01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	123	1	10934	2	N	2032	2032	0	193
						2235	9							
02	18564 X	13631	-0-	-4933	-0-	102	1	11647	2	N	1711	1711	0	193
						1882	9							
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
09	30180 X	26394	-0-	-3786	-0-	304	1	23196	2	N	2631	2702	1	226
						2894	9							
*10	31186 X	25218	-0-	-5968	-0-	231	1	22633	2	N	2140	2177	1	189
						2354	9							
11	30180 X	24514	-0-	-5666	-0-	196	1	21066	2	N	2956	2750	1	395
						3252	9							
12	30504 X	23213	-0-	-7291	-0-	217	1	20779	2	N	2015	2222	1	188
						2217	9							
01	29016 X	20217	-0-	-8799	-0-	203	1	17599	2	N	2195	2184	1	199
						2415	9							
02	24640 X	21817	-0-	-2823	-0-	155	1	19243	2	N	2199	2000	1	398
						2419	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	50100 X	34731	-0-	-15369	-0-	223	1 33264	2	N	1131	1044	1		215	
10	51770 X	44651	-0-	-7119	-0-	1244	9	535	1 42566	2	N	1409	1441	183	
11	50100 X	34687	-0-	-15413	-0-	1550	9	474	1 32984	2	N	1117	886	182 1 232	
12	51770 X	33850	-0-	-17920	-0-	1229	9	512	1 30991	2	N	2134	737	909 1 720	
01	48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	2347	9	590	1 27880	2	N	1322	1322	720	
02	40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	1454	9	254	1 31241	2	N	1163	1163	720	
						1279	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
09	66840 X	66805	-0-	-35	-0-	214	1 58484	2	N	7370	7617	1		160	
10	69068 X	26036	-0-	-43032	-0-	8107	9	180	1 21987	2	N	3517	3421	256	
11	66840 X	57846	-0-	-8994	-0-	3869	9	485	1 48420	2	N	8128	8101	283	
12	69037 X	53411	-0-	-15626	-0-	8941	9	497	1 46824	2	N	5536	5533	286	
*01	69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	6090	9	474	1 43461	2	N	5360	5530	116	
02	62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	5896	9	484	1 36496	2	N	4460	4301	275	
						4906	9								
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996															
09	44012 X	44012	-0-	-0-	-0-	273	1 42970	2	N	699	526	1		270	
10	43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	769	9	63	1 43132	2	N	449	527	192	
11	38070 X	23012	-0-	-15058	-0-	494	9	191	1 22443	2	N	344	345	191	
12	39339 X	985	-0-	-38354	-0-	378	9	9	1 976	2	N	-0-		191	
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	208	9	268	1 25175	2	N	189	172	208	
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	208	9	286	1 33584	2	N	499	516	191	
						549	9								
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221															
09	42570 X	39533	-0-	-3037	-0-	323	1 32091	2	N	6472	6392	1		515	
10	43989 X	38519	-0-	-5470	-0-	7119	9	268	1 31626	2	N	6023	6248	290	
11	42570 X	34420	-0-	-8150	-0-	6625	9	229	1 27292	2	N	6272	4403	1738 1 421	
12	43989 X	30955	-0-	-13034	-0-	229	9	273	1 24729	2	N	5412	5412	421	
*01	40858 X	28332	-0-	-12526	-0-	6899	9	310	1 23323	2	N	4272	4244	171 1 278	
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	5953	9	4699	9						
						27	1	4645	9	24636	2	N	4223	4064	178 1 259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		67116 X	67116	-0-	-0-	-0-	190	1	53263	2	N	12421	12214	0	179 1 196
							13663	9							
10		69001 X	69001	-0-	-0-	-0-	151	1	55635	2	N	12014	11448	0	489 1 273
							13215	9							
11		54780 X	48051	-0-	-6729	-0-	43	1	38908	2	N	8273	8273	0	162 1 111
							9100	9							
12		57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	60	1	46801	2	N	9221	8223	0	837 1 272
							10143	9							
01		56606 X	42605	-0-	-14001	-0-	388	1	35080	2	N	6488	4592	0	1548 1 620
							7137	9							
02		51128 X	33669	-0-	-17459	-0-	348	1	27605	2	N	5196	4050	0	1580 1 186
							5716	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549															
09		75746 X	75746	-0-	-0-	-0-	686	1	69739	2	N	4837	4910	1	240
							5321	9							
10		77438 X	72954	-0-	-4484	-0-	736	1	66842	2	N	4887	4555	1	572
							5376	9							
11		74940 X	63619	-0-	-11321	-0-	661	1	58423	2	N	4123	4023	1	672
							4535	9							
12		77438 X	56018	-0-	-21420	-0-	523	1	51755	2	N	3400	3264	1	808
							3740	9							
01		77438 X	64081	-0-	-13357	-0-	836	1	59947	2	N	2998	3169	1	637
							3298	9							
02		69944 X	51266	-0-	-18678	-0-	813	1	47793	2	N	2418	2415	1	640
							2660	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
09		81600 X	70465	-0-	-11135	-0-	677	1	61935	2	N	7139	7308	1	638
							7853	9							
10		84320 X	64292	-0-	-20028	-0-	904	1	56479	2	N	6281	6541	1	378
							6909	9							
11		81600 X	50688	-0-	-30912	-0-	689	1	44324	2	N	5159	5274	1	263
							5675	9							
12		72819 X	47774	-0-	-25045	-0-	785	1	41529	2	N	4964	4925	1	302
							5460	9							
01		72819 X	40754	-0-	-32065	-0-	815	1	35234	2	N	4277	4389	1	190
							4705	9							
02		65772 X	37200	-0-	-28572	-0-	921	1	31831	2	N	4044	3999	1	235
							4448	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896															
09		74130 X	53174	-0-	-20956	-0-	492	1	50219	2	N	2239	2056	1	301
							2463	9							
10		76105 X	50474	-0-	-25631	-0-	460	1	47631	2	N	2166	1930	1	537
							2383	9							
11		73650 X	44807	-0-	-28843	-0-	522	1	42584	2	N	1546	748	0	1061 1 274
							1701	9							
12		60822 X	44117	-0-	-16705	-0-	487	1	42231	2	N	1272	878	0	545 1 123
							1399	9							
01		54932 X	22913	-0-	-32019	-0-	537	1	21311	2	N	968	230	0	727 1 134
							1065	9							
02		49616 X	2821	-0-	-46795	-0-	437	1	2384	9	N	2167	1943	0	186 1 172

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
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	
09	62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	450	1	50619	2	N	10587	10587	0	219
						11646	9							
10	64405 X	64405	-0-	-0-	-0-	188	1	52689	2	N	10480	10480	0	219
						11528	9							
11	48810 X	47988	-0-	-822	-0-	31	1	39547	2	N	7645	6819	0	69
						8410	9					976	1	
12	63690 X	63690	-0-	-0-	-0-	43	1	53613	2	N	9122	9122	0	69
						10034	9							
01	50437 X	48671	-0-	-1766	-0-	35	1	41255	2	N	6710	6710	0	69
						7381	9							
02	45556 X	39549	-0-	-6007	-0-	7	1	33631	2	N	5374	4747	0	165
						5911	9					531	1	
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
09	46920 X	39596	-0-	-7324	-0-	450	1	32311	2	N	6214	5611	0	165
						6835	9						532	1
10	48484 X	39429	-0-	-9055	-0-	279	1	33798	2	N	4865	4865	0	165
						5352	9							
11	46920 X	41262	-0-	-5658	-0-	271	1	35781	2	N	4736	4736	0	165
						5210	9							
12	47988 X	36155	-0-	-11833	-0-	434	1	31266	2	N	4050	4050	0	165
						4455	9							
01	40920 X	30516	-0-	-10404	-0-	524	1	26294	2	N	3362	3362	0	165
						3698	9							
02	38500 X	24670	-0-	-13830	-0-	500	1	21123	2	N	2770	2770	0	165
						3047	9							
1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
09	53490 X	9064	-0-	-44426	-0-	111	1	7475	2	N	1344	1064	1	585
						1478	9							
10	55273 X	47443	-0-	-7830	-0-	515	1	38059	2	N	8063	8182	1	466
						8869	9							
11	53490 X	49006	-0-	-4484	-0-	468	1	41169	2	N	6699	6345	1	820
						7369	9							
12	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	312	1	50070	2	N	8550	8847	1	523
						9405	9							
01	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	454	1	44116	2	N	7885	1648	0	282
						8674	9					6478	1	
*02	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	407	1	37643	2	N	6643	6423	0	144
						7307	9						358	1
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	450	1	43907	2	N	9683	9683	0		128
							10651	9								
10		62320 X	62320	-0-	-0-	-0-	465	1	50755	2	N	10091	10091	0		128
							11100	9								
11		60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	2	1	50091	2	N	9468	9468	0		128
							10415	9								
12		74228 X	74228	-0-	-0-	-0-	62204	2	12024	9	N	10931	10931	0		128
01		60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	50501	2	9989	9	N	9081	8102	0	886 1	221
*02		44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	5	1	37425	2	N	6583	6583	0		221
							7241	9								
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482																
09		33764 X	33764	-0-	-0-	-0-	26990	2	6774	9	N	6158	6302	1		632
							26862	2	6757	9	N	6143	6264	1		511
10		33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	26369	2	6557	9	N	5961	5649	1		823
							8	1	20973	2	N	3902	4421	1		304
11		32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	4292	9								
							308	1	22421	2	N	4464	4143	1		625
12		26660 X	25273	-0-	-1387	-0-	4910	9								
							115	1	19823	2	N	3686	4023	1		288
01		27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	4055	9								
02		24080 X	23993	-0-	-87	-0-										
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772																
09		56957 X	56957	-0-	-0-	-0-	472	1	46440	2	N	9132	9162	1		186
							10045	9								
10		61107 X	61107	-0-	-0-	-0-	318	1	50319	2	N	9518	494	0	9042 1	168
							10470	9								
11		55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	300	1	45908	2	N	8866	8090	0	826 1	118
							9753	9								
12		52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	108	1	43817	2	N	8088	8088	0		118
							8897	9								
01		48118 X	48118	-0-	-0-	-0-	139	1	39512	2	N	7697	6948	0	367 1	500
							8467	9								
*02		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	77	1	29487	2	N	5314	5273	0	359 1	182
							5845	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																
09		56459 X	56459	-0-	-0-	-0-	9	1	45573	2	N	9888	9336	1		663
							10877	9								
10		63051 X	63051	-0-	-0-	-0-	14	1	51476	2	N	10510	10731	1		442
							11561	9								
11		53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	43203	2	10248	9	N	9316	8933	0	607 1	218
							46010	2	10541	9	N	9583	9583	0		218
12		56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	11	1	41754	2	N	8765	8328	0	354 1	301
01		51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	9642	9								
							30570	2	6433	9	N	5848	5666	0	170 1	313

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
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
09		109585 X	109585	-0-	-0-	-0-	1742	1	95791	2	N	10956	11053 1 194
							12052	9					
10		112596 X	112596	-0-	-0-	-0-	1510	1	98976	2	N	11009	10940 1 263
							12110	9					
11		100843 X	100843	-0-	-0-	-0-	2707	1	87855	2	N	9346	9455 1 154
							10281	9					
*12		92128 X	92128	-0-	-0-	-0-	2152	1	79568	2	N	9462	8915 1 701
							10408	9					
01		123764 X	123764	-0-	-0-	-0-	4163	1	108237	2	N	10331	10900 1 132
							11364	9					
*02		111313 X	111313	-0-	-0-	-0-	4458	1	97088	2	N	8879	8652 1 359
							9767	9					
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
09		0 W	51880	-0-	51880	148656	450	1	45059	2	N	5792	5439 0 179 1 448
							6371	9					
10		209901 X	61245	-0-	-148656	-0-	18	1	54858	2	N	5790	5790 0 448
							6369	9					
11		55140 X	53930	-0-	-1210	-0-	116	1	47929	2	N	5350	5350 0 448
							5885	9					
12		86787 X	86787	-0-	-0-	-0-	8	1	79154	2	N	6932	6932 0 448
							7625	9					
01		76563 X	76563	-0-	-0-	-0-	1	1	70218	2	N	5767	5504 0 373 1 338
							6344	9					
*02		56955 X	56955	-0-	-0-	-0-	3	1	52183	2	N	4335	4335 0 338
							4769	9					
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
09		77070 X	63602	-0-	-13468	-0-	1896	1	57489	2	N	3834	3547 1 478
							4217	9					
10		79639 X	61411	-0-	-18228	-0-	1772	1	56078	2	N	3237	3348 1 367
							3561	9					
11		75870 X	32293	-0-	-43577	-0-	1077	1	29278	2	N	1762	1698 1 431
							1938	9					
12		78399 X	54795	-0-	-23604	-0-	2420	1	49523	2	N	2593	2536 1 488
							2852	9					
01		67512 X	67512	-0-	-0-	-0-	2138	1	61957	2	N	3106	3414 1 180
							3417	9					
*02		64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	1709	1	59321	2	N	2730	2504 1 406
							3003	9					
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
09		82434 X	82434	-0-	-0-	-0-	450	1	62977	2	N	17279	16020 0 1652 1 124
							19007	9					
10		69075 X	69075	-0-	-0-	-0-	108	1	53255	2	N	14284	12727 0 1420 1 261
							15712	9					
11		73706 X	73706	-0-	-0-	-0-	146	1	56409	2	N	15592	12820 0 2849 1 184
							17151	9					
12		78457 X	78457	-0-	-0-	-0-	132	1	60672	2	N	16048	6904 0 7994 1 1334
							17653	9					
01		77917 X	77917	-0-	-0-	-0-	243	1	59690	2	N	16349	13569 0 3908 1 206
							17984	9					
*02		71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	228	1	55274	2	N	14600	11448 0 3108 1 250
							16060	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	56420	X	23286	-0-	-33134	-0-	165	1	16870	2	N	5683	4927	1	756
							6251	9							
11	73238	X	73238	-0-	-0-	-0-	253	1	56021	2	N	15422	8755	0	430
							16964	9							
12	66637	X	66637	-0-	-0-	-0-	598	1	48905	2	N	15576	8049	0	203
							17134	9							
01	62732	X	62732	-0-	-0-	-0-	732	1	46334	2	N	14242	13239	0	131
							15666	9							
*02	61238	X	61238	-0-	-0-	-0-	525	1	45684	2	N	13663	11900	0	165
							15029	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206															
09	69976	X	69976	-0-	-0-	-0-	450	1	52953	2	N	15066	15066	0	312
							16573	9							
10	65800	X	65800	-0-	-0-	-0-	60	1	50853	2	N	13534	13534	0	312
							14887	9							
11	54240	X	54198	-0-	-42	-0-	12	1	41390	2	N	11633	9023	0	573
							12796	9							
12	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	2	1	44614	2	N	11003	9724	0	182
							12103	9							
01	52091	X	52091	-0-	-0-	-0-	40826	2	11265	9	N	10241	9132	0	211
*02	57409	X	57409	-0-	-0-	-0-	1	1	45513	2	N	10814	10700	0	152
							11895	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106															
*07	T. A.		134	-0-	134	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*08	65906	X	57405	-0-	-8501	-0-	1631	1	51242	2	N	4120	3495	1	625
							4532	9							
*09	93185	X	93185	-0-	-0-	-0-	2519	1	84682	2	N	5440	5494	1	571
							5984	9							
*10	65906	X	58487	-0-	-7419	-0-	1551	1	53072	2	N	3513	3835	1	249
							3864	9							
*11	86146	X	86146	-0-	-0-	-0-	3552	1	77448	2	N	4678	4743	1	184
							5146	9							
*12	67990	X	67990	-0-	-0-	-0-	2262	1	61297	2	N	4028	3579	1	633
							4431	9							
*01	65906	X	22011	-0-	-43895	-0-	957	1	19584	2	N	1336	1797	1	172
							1470	9							
*02	84135	X	84135	-0-	-0-	-0-	3120	1	76387	2	N	4207	1937	0	135
							4628	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193															
09	73374	X	73374	-0-	-0-	-0-	1989	1	57914	2	N	12246	12406	1	329
							13471	9							
10	73000	X	73000	-0-	-0-	-0-	1257	1	59312	2	N	11301	269	0	184
							12431	9							
11	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	100	1	60514	2	N	11694	11289	0	589
							12863	9							
12	75652	X	75652	-0-	-0-	-0-	123	1	62472	2	N	11870	11559	0	347
							13057	9							
*01	61199	X	61199	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9337	9061	0	447
							10271	9							
*02	54626	X	54626	-0-	-0-	-0-	124	1	45754	2	N	7953	7953	0	263
							8748	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
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
09	T. A.	61604	-0-	61604	61604	662	1	42273	2	N	16972	16192	1	780
						18669	9							
10	150786 X	89182	-0-	-61604	-0-	901	1	62452	2	N	23481	23030	1	1231
						25829	9							
11	68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	1100	1	47494	2	N	18416	2206	0	17169 1 272
						20258	9							
12	54757 X	54757	-0-	-0-	-0-	510	1	37178	2	N	15517	9515	0	5514 1 760
						17069	9							
01	44557 X	44557	-0-	-0-	-0-	652	1	29638	2	N	12970	9755	0	3836 1 139
						14267	9							
*02	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	521	1	28825	2	N	12710	12472	0	190 1 187
						13981	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	22379	-0-	22379	22379	572	1	19257	2	N	2318	1410	1	908
						2550	9							
01	T. A.	89001	-0-	89001	111380	1421	1	79926	2	N	6958	7459	1	407
						7654	9							
*02	204961 X	93581	-0-	-111380	-0-	1029	1	82098	2	N	9504	9366	1	545
						10454	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	5722	-0-	5722	5722	411	1	4857	2	N	413	349	1	64
						454	9							
11	T. A.	97139	-0-	97139	102861	2910	1	89532	2	N	4270	3660	1	674
						4697	9							
12	181491 X	78630	-0-	-102861	-0-	3035	1	72458	2	N	2852	2815	1	711
						3137	9							
01	121303 X	79084	-0-	-42219	-0-	3282	1	72795	2	N	2734	2658	1	787
						3007	9							
02	109564 X	70075	-0-	-39489	-0-	728	1	66605	2	N	2493	2829	1	451
						2742	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	21988	-0-	21988	21988	73	1	15842	2	N	5521	4485	1	1036
						6073	9							
12	T. A.	88884	-0-	88884	110872	590	1	66170	2	N	20113	3585	0	17432 1 132
						22124	9							
01	T. A.	81643	-0-	81643	192515	611	1	59997	2	N	19123	12855	0	6155 1 245
						21035	9							
02	T. A.	13767	-0-	13767	206282	48	1	10076	2	N	3312	3312	0	245
						3643	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	57	1	46206	2	N	8356	7405 1	951
							9192	9						
11		77666 X	77666	-0-	-0-	-0-	134	1	64560	2	N	11793	12330 1	414
							12972	9						
12		69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	787	1	56903	2	N	10853	10280 1	987
							11938	9						
01		84881 X	84881	-0-	-0-	-0-	1102	1	70890	2	N	11717	12289 1	415
							12889	9						
*02		74759 X	74759	-0-	-0-	-0-	526	1	63240	2	N	9994	10015 1	394
							10993	9						
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270868 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13053 PERF. N/A														
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/27/2013														
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17626														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	51154	-0-	51154	51154	390	1	37550	2	N	12013	11434 1	579
							13214	9						
12		109369 X	58215	-0-	-51154	-0-	507	1	44265	2	N	12221	11931 1	869
							13443	9						
01		59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	510	1	44844	2	N	12817	13510 1	176
							14099	9						
*02		53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	500	1	39466	2	N	12198	9690 0 2315 1	369
							13418	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
09		94430 X	73452	-0-	-20978	-0-	2288	1	55558	2	N	14187	14543 1	403
							15606	9						
10		74328 X	74328	-0-	-0-	-0-	2717	1	56066	2	N	14132	13841 1	694
							15545	9						
11		67492 X	67492	-0-	-0-	-0-	3166	1	50963	2	N	12148	12710 1	132
							13363	9						
12		76250 X	76250	-0-	-0-	-0-	4877	1	55942	2	N	14028	13367 1	793
							15431	9						
01		94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	7111	1	69907	2	N	16249	16671 1	371
							17874	9						
*02		84694 X	84694	-0-	-0-	-0-	6526	1	63774	2	N	13085	13167 1	289
							14394	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	29877	-0-	29877	29877	38	1	23790	2	N	5499	5093 1	406
							6049	9						
12		T. A.	74033	-0-	74033	103910	639	1	57606	2	N	14353	11884 0 2338 1	537
							15788	9						
01		T. A.	72411	-0-	72411	176321	862	1	57498	2	N	12774	12774 0	537
							14051	9						
*02		243778 X	67457	-0-	-176321	-0-	640	1	54352	2	N	11332	10958 0 710 1	201
							12465	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155															
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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	5660	-0-	5660	5660	33	1	4193	2	N	1304	555	1	749
							1434	9							
11		82949 X	77289	-0-	-5660	-0-	122	1	62028	2	N	13763	12423	0	498
							15139	9							
12		90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	66	1	73061	2	N	15579	15225	0	153
							17137	9							
01		84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	559	1	68945	2	N	13970	13529	0	254
							15367	9							
*02		73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	491	1	60794	2	N	11418	10459	0	513
							12560	9							

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	13216	-0-	13216	13216	50	1	12412	2	N	685	685	1	-0-
							754	9							
11		SHUT IN	73493	-0-	73493	86709	291	1	62735	2	N	9515	7342	0	925
							10467	9							
12		SHUT IN	59932	-0-	59932	146641	322	1	52464	2	N	6496	5289	0	401
							7146	9							
01		214955 X	68314	-0-	-146641	-0-	290	1	59705	2	N	7563	7563	0	401
							8319	9							
*02		76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	280	1	67916	2	N	7999	7844	0	213
							8799	9							

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	1809	-0-	1809	1809	469	1	1340	2	N	-0-		-0-	
							4020	1	40448	2	N	12838	7021	0	575
11		SHUT IN	58590	-0-	58590	60399	14122	9							
							674	1	50911	2	N	13069	7791	0	152
12		126360 X	65961	-0-	-60399	-0-	14376	9							
							777	1	48893	2	N	13302	11865	0	324
01		64302 X	64302	-0-	-0-	-0-	14632	9							
							698	1	47016	2	N	11723	11339	0	174
*02		60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	12895	9							

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	8720	-0-	8720	8720	239	1	6450	2	N	1846	1582	1	264
							2031	9							
12		SHUT IN	80772	-0-	80772	89492	2051	1	73270	2	N	4955	4926	1	293
							5451	9							
01		141496 X	52004	-0-	-89492	-0-	2483	1	46255	2	N	2969	3059	1	203
							3266	9							
02		47180 X	23610	-0-	-23570	-0-	1318	1	20737	2	N	1414	1268	1	349
							1555	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13146	-	18774
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	0	1961	-0-	1961	1961	4	1	17	2	N	1764	1526	1	238
						1940	9							
10	60181 X	58220	-0-	-1961	-0-	994	1	49397	2	N	7117	6796	1	559
						7829	9							
11	85279 X	85279	-0-	-0-	-0-	2224	1	72052	2	N	10003	9635	1	927
						11003	9							
12	82214 X	82214	-0-	-0-	-0-	2694	1	68616	2	N	9913	10296	1	544
						10904	9							
01	92769 X	92769	-0-	-0-	-0-	2928	1	79483	2	N	9416	9238	1	722
						10358	9							
*02	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	2492	1	66895	2	N	7248	7494	1	476
						7973	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	31805	-0-	31805	31805	508	1	25415	2	N	5347	5126	1	221
						5882	9							
12	T. A.	91140	-0-	91140	122945	323	1	74772	2	N	14586	410	0	13929 1 468
						16045	9							
01	T. A.	99822	-0-	99822	222767	63	1	82208	2	N	15955	4544	0	11635 1 244
						17551	9							
02	T. A.	92197	-0-	92197	314964	5	1	76337	2	N	14414	13614	0	725 1 319
						15855	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	13441	-	17396
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	10424	-0-	10424	10424	411	1	9288	2	N	659	179	1	480
						725	9							
11	SHUT IN	121216	-0-	121216	131640	501	1	110912	2	N	8912	9018	1	374
						9803	9							
*12	235894 X	104254	-0-	-131640	-0-	598	1	95007	2	N	7863	7714	1	523
						8649	9							
*01	117315 X	117315	-0-	-0-	-0-	650	1	107759	2	N	8096	8194	1	425
						8906	9							
*02	104356 X	95430	-0-	-8926	-0-	580	1	87385	2	N	6786	7059	1	152
						7465	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	12339	-0-	12339	12339	365	1	9973	2	N	1819	1819	0	-0-
						2001	9							
12	SHUT IN	71647	-0-	71647	83986	396	1	57384	2	N	12606	12199	0	373 1 34
						13867	9							
01	SHUT IN	81541	-0-	81541	165527	462	1	67789	2	N	12082	11708	0	365 1 43
						13290	9							
02	SHUT IN	90532	-0-	90532	256059	364	1	76099	2	N	12790	12790	0	43
						14069	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 12602 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	164	-0-	164	164	2	1	162	2	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	32350	-0-	32350	32514	162	1	27688	2	N	4091	285
						4500	9				266 0	3540 1
02	SHUT IN	78393	-0-	78393	110907	227	1	67809	2	N	9415	620
						10357	9				7515 0	1565 1
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154												
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2753	1	5646	2	N	-0-	-0-
10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	2848	1	5870	2	N	-0-	-0-
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	3212	1	7220	2	N	-0-	-0-
12	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3019	1	4858	2	N	-0-	-0-
01	7812 X	7446	-0-	-366	-0-	2337	1	5109	2	N	-0-	-0-
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347												
09	6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	1806	1	3655	2	N	-0-	-0-
10	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	1777	1	3610	2	N	-0-	-0-
11	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	1922	1	4263	2	N	-0-	-0-
12	6882 X	5071	-0-	-1811	-0-	1968	1	3103	2	N	-0-	-0-
01	5642 X	5593	-0-	-49	-0-	1779	1	3814	2	N	-0-	-0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT	-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815												
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	504	1	458	2	N	-0-	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	645	1	674	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	578	-0-	-892	-0-	394	1	184	2	N	-0-	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	623	1	715	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-	493	1	469	2	N	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT	-0-
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682												
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC				285230										
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992	
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
09	DLQ	G-10	20806	-0-	20806	39158	667 1	9040 2	Y	9976	9947	0	40 8	54
							125 4	10974 9						
10	DLQ	G-10	10459	-0-	10459	49617	566 1	5317 2	Y	4107	4091	0	23 8	47
							58 4	4518 9						
11	60260	X	10643	-0-	-49617	-0-	535 1	5172 2	Y	4441	4424	0	24 8	40
							51 4	4885 9						
12	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	449 1	3838 2	Y	2529	2530	0	17 8	22
							14 4	2782 9						
*01	7812	X	7192	-0-	-620	-0-	518 1	3871 2	Y	2509	2468	0	32 8	31
							43 4	2760 9						
02	19600	X	4131	-0-	-15469	-0-	217 1	2142 2	Y	1597	1582	0	19 8	27
							15 4	1757 9						
LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
09	DLQ	G-10	40105	-0-	40105	74733	1351 1	18303 2	Y	18361	18293	0	74 8	93
							254 4	20197 9						
10	DLQ	G-10	15591	-0-	15591	90324	709 1	6662 2	Y	7405	7377	0	42 8	79
							74 4	8146 9						
11	103705	X	13381	-0-	-90324	-0-	559 1	5411 2	Y	6688	6672	0	36 8	59
							54 4	7357 9						
12	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	798 1	6827 2	Y	6013	5985	0	41 8	46
							26 4	6614 9						
*01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	713 1	5326 2	Y	4911	4839	0	63 8	55
							60 4	5402 9						
02	37800	X	7285	-0-	-30515	-0-	346 1	3420 2	Y	3177	3147	0	37 8	48
							24 4	3495 9						
HAILEY, L. B. UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388	
09	DLQ	G-10	8324	-0-	8324	20684	68 1	7320 2	Y	851	794	1		102
							936 9							
10	DLQ	G-10	13617	-0-	13617	34301	170 1	11618 2	Y	1663	1701	1		64
							1829 9							
11	44701	X	10400	-0-	-34301	-0-	132 1	8529 2	Y	1581	1584	1		61
							1739 9							
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	151 1	9819 2	Y	1736	1708	1	1 8	88
							1910 9							
01	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	146 1	9028 2	Y	1363	1338	1	1 8	112
							1499 9							
*02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	152 1	9237 2	Y	1162	1194	1		80
							1278 9							
HAILEY, L. B. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	- 18101	
09	DLQ	G-10	10070	-0-	10070	25500	82 1	8800 2	Y	1080	1004	1		128
							1188 9							
10	DLQ	G-10	16933	-0-	16933	42433	210 1	14405 2	Y	2107	2155	1		80
							2318 9							
11	58554	X	16121	-0-	-42433	-0-	217 1	14037 2	Y	1697	1709	1		68
							1867 9							
12	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	228 1	14765 2	Y	1643	1623	1	1 8	87
							1807 9							
01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	201 1	12409 2	Y	1425	1391	1	1 8	120
							1568 9							
*02	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	182 1	11038 2	Y	1397	1419	1		98
							1537 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MCALESTER UNIT //CONT.// 285230															
MCALESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
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
09	DLQ G-10	32857	-0-	32857	45549	232	1	25111	2	Y	6831	6780	1	2 8	101
						7514	9								
10	DLQ G-10	17743	-0-	17743	63292	191	1	13126	2	Y	4024	4079	1		46
						4426	9								
11	83931 X	20639	-0-	-63292	-0-	261	1	16905	2	Y	3157	3150	1		53
						3473	9								
12	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	227	1	14700	2	Y	2300	2319	1	1 8	33
						2530	9								
01	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	188	1	11638	2	Y	2153	2128	1	1 8	57
						2368	9								
02	27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	134	1	8129	2	Y	1679	1690	1		46
						1847	9								
MCALESTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
09	DLQ G-10	53709	-0-	53709	75342	441	1	47179	2	Y	5535	5514	1	2 8	89
						6089	9								
10	DLQ G-10	32871	-0-	32871	108213	414	1	28347	2	Y	3736	3777	1		48
						4110	9								
11	125177 X	16964	-0-	-108213	-0-	222	1	14365	2	Y	2161	2163	1		46
						2377	9								
12	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	208	1	13453	2	Y	2633	2640	1	1 8	38
						2896	9								
01	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	179	1	11090	2	Y	1775	1761	1	1 8	51
						1953	9								
02	10836 X	9904	-0-	-932	-0-	137	1	8346	2	Y	1292	1303	1		40
						1421	9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
09	23550 X	22982	-0-	-568	-0-	3164	1	16962	2	Y	2565	2533	0	1 8	135
						34	4	2822	9						
10	26226 X	17091	-0-	-9135	-0-	1829	1	12731	2	Y	2284	2334	0	1 8	84
						19	4	2512	9						
11	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	3316	1	32368	2	Y	3832	3790	0		126
						102	4	4215	9						
12	40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	3267	1	33530	2	Y	3261	3331	0	7 8	49
						81	4	3587	9						
01	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3360	1	37170	2	Y	2756	2691	0	2 8	112
						383	4	3032	9						
02	DLQ G-10	25961	-0-	25961	25961	2079	1	20928	2	Y	2654	2657	0	1 8	108
						35	4	2919	9						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
09	45330 X	31296	-0-	-14034	-0-	4200	1	22687	2	Y	3967	3932	0	1 8	229
						45	4	4364	9						
10	46841 X	29912	-0-	-16929	-0-	3183	1	22157	2	Y	4127	4201	0	2 8	153
						32	4	4540	9						
11	34140 X	28491	-0-	-5649	-0-	2201	1	21491	2	Y	4301	4275	0		179
						68	4	4731	9						
12	33511 X	33303	-0-	-208	-0-	2581	1	26489	2	Y	3790	3874	0	9 8	86
						64	4	4169	9						
*01	33511 X	18725	-0-	-14786	-0-	1310	1	14487	2	Y	2526	2479	0	1 8	132
						149	4	2779	9						
02	DLQ G-10	19250	-0-	19250	19250	1488	1	14981	2	Y	2505	2506	0	1 8	130
						25	4	2756	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
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
09	31200 X	28873	-0-	-2327	-0-	4015	1	21462	2	Y	3048	3022	0	1 8	176
						43	4	3353	9						
10	32240 X	27698	-0-	-4542	-0-	3043	1	21147	2	Y	3161	3218	0	1 8	118
						31	4	3477	9						
11	31200 X	26860	-0-	-4340	-0-	2137	1	20864	2	Y	3448	3425	0		141
						66	4	3793	9						
12	34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	2703	1	27739	2	Y	3975	4035	0	9 8	72
						67	4	4373	9						
*01	30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	1 8	119
						178	4	2877	9						
02	DLQ G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	1 8	117
						29	4	2849	9						
KOSUB UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
09	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	176	1	18805	2	Y	1985	1972	1	1 8	54
						2184	9								
10	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	350	1	23918	2	Y	2189	2191	1		52
						2408	9								
11	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	304	1	19649	2	Y	2838	2829	1		61
						3122	9								
12	32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	462	1	29965	2	Y	1867	1894	1	1 8	33
						2054	9								
01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	433	1	26781	2	Y	1308	1280	1		61
						1439	9								
02	DLQ G-10	30714	-0-	30714	30714	460	1	27951	2	Y	2094	2086	1		69
						2303	9								
CREWS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
*06	35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	4744	1	23975	2	Y	5774	5461	0	225 1	314
						13	4	6351	9			9	8		
07	35123 X	32126	-0-	-2997	-0-	4217	1	22151	2	Y	5230	4712	0	489 1	334
						5	4	5753	9			9	8		
08	37324 X	24982	-0-	-12342	-0-	2539	1	17745	2	Y	4228	4170	0	109 1	283
						47	4	4651	9						
09	36120 X	33202	-0-	-2918	-0-	1533	1	25170	2	Y	5646	5567	0	24 8	338
						288	4	6211	9						
10	37324 X	14024	-0-	-23300	-0-	571	1	7992	2	Y	4911	5007	0	29 8	213
						59	4	5402	9						
11	32010 X	13632	-0-	-18378	-0-	636	1	9198	2	Y	3397	3455	0	21 8	134
						61	4	3737	9						
12	32984 X	23591	-0-	-9393	-0-	1247	1	17038	2	Y	4787	4763	0	33 8	125
						40	4	5266	9						
*01	32984 X	20750	-0-	-12234	-0-	1092	1	14430	2	Y	4669	4567	0	57 8	170
						92	4	5136	9						
02	DLQ G-10	19727	-0-	19727	19727	919	1	15834	2	Y	2646	2608	0	29 8	179
						63	4	2911	9						
LOVE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
09	21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	754	1	10213	2	Y	9516	9576	0	38 8	87
						142	4	10468	9						
10	15996 X	15868	-0-	-128	-0-	822	1	7724	2	Y	6579	6527	0	37 8	102
						85	4	7237	9						
11	15480 X	14594	-0-	-886	-0-	745	1	7205	2	Y	5975	5962	0	32 8	83
						71	4	6573	9						
12	15996 X	14580	-0-	-1416	-0-	901	1	7704	2	Y	5405	5390	0	37 8	61
						29	4	5946	9						
*01	15996 X	11201	-0-	-4795	-0-	802	1	5985	2	Y	3952	3898	0	51 8	64
						67	4	4347	9						
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	9804	570	1	5629	2	Y	3242	3203	0	38 8	65
						39	4	3566	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
LOVE UNIT //CONT.// 285230														
WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	952 1	12901 2	Y	3539	3608 0	14 8	8	52	
						179 4	3893 9							
10	16461 X	11829	-0-	-4632	-0-	680 1	6389 2	Y	4264	4220 0	24 8	8	72	
						70 4	4690 9							
11	15930 X	6901	-0-	-9029	-0-	308 1	2981 2	Y	3256	3256 0	17 8	8	55	
						30 4	3582 9							
12	16461 X	11474	-0-	-4987	-0-	687 1	5873 2	Y	4447	4423 0	31 8	8	48	
						22 4	4892 9							
*01	16461 X	8746	-0-	-7715	-0-	650 1	4853 2	Y	2899	2863 0	37 8	8	47	
						54 4	3189 9							
02	DLQ G-10	13071	-0-	13071	13071	672 1	6637 2	Y	5196	5106 0	61 8	8	76	
						46 4	5716 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
*06	36540 X	18422	-0-	-18118	-0-	2040 1	10658 2	Y	5199	5029 0	114 1	1	220	
						5 4	5719 9							
07	36177 X	21951	-0-	-14226	-0-	2438 1	13089 2	Y	5837	5519 0	268 1	1	259	
						3 4	6421 9							
08	29946 X	20871	-0-	-9075	-0-	1857 1	13202 2	Y	5253	5237 0	65 1	1	210	
						34 4	5778 9							
09	21210 X	16089	-0-	-5121	-0-	678 1	11236 2	Y	3679	3717 0	13 8	8	159	
						128 4	4047 9							
10	21173 X	20308	-0-	-865	-0-	953 1	13284 2	Y	5429	5242 0	30 8	8	316	
						99 4	5972 9							
11	20460 X	15018	-0-	-5442	-0-	689 1	9969 2	Y	3904	3982 0	25 8	8	213	
						66 4	4294 9							
12	21142 X	16121	-0-	-5021	-0-	784 1	10711 2	Y	4183	4227 0	36 8	8	133	
						25 4	4601 9							
*01	19902 X	11885	-0-	-8017	-0-	583 1	7712 2	Y	3219	3058 0	40 8	8	254	
						49 4	3541 9							
02	DLQ G-10	52825	-0-	52825	52825	1835 1	31604 2	Y	17510	17253 0	237 8	8	274	
						125 4	19261 9							
CREWS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
*06	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	4737 1	23941 2	Y	4757	4533 0	206 1	1	258	
						13 4	5233 9							
07	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	4175 1	21929 2	Y	4968	4451 0	453 1	1	314	
						5 4	5465 9							
08	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	2684 1	18756 2	Y	3730	3694 0	102 1	1	248	
						50 4	4103 9							
09	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	995 1	16343 2	Y	3718	3708 0	16 8	8	242	
						187 4	4090 9							
10	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	895 1	12454 2	Y	5174	5175 0	30 8	8	211	
						93 4	5691 9							
11	33525 X	33525	-0-	-0-	-0-	1299 1	18783 2	Y	12108	11974 0	76 8	8	269	
						124 4	13319 9							
12	18600 X	15436	-0-	-3164	-0-	556 1	7601 2	Y	6601	6669 0	45 8	8	156	
						18 4	7261 9							
*01	18600 X	11896	-0-	-6704	-0-	495 1	6541 2	Y	4381	4334 0	53 8	8	150	
						41 4	4819 9							
02	DLQ G-10	9210	-0-	9210	9210	330 1	5677 2	Y	2891	2828 0	32 8	8	181	
						23 4	3180 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MCALESTER UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		103770 X	18798	-0-	-84972	-0-	151	1	16183	2	Y	2240	2265	1	1 8 37
							2464	9							
10		50885 X	50885	-0-	-0-	-0-	545	1	37367	2	Y	11794	11742	1	1 8 88
							12973	9							
11		32010 X	29599	-0-	-2411	-0-	393	1	25437	2	Y	3426	3470	1	44
							3769	9							
12		31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	428	1	27732	2	Y	3409	3418	1	2 8 33
							3750	9							
01		50871 X	26886	-0-	-23985	-0-	369	1	22811	2	Y	3369	3329	1	1 8 72
							3706	9							
02		DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275	1	16738	2	Y	2685	2701	1	56
							2954	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
09		58530 X	22018	-0-	-36512	-0-	2087	1	12672	2	Y	6578	6550	0	2 8 248
							23	4	7236	9					
10		58652 X	16409	-0-	-42243	-0-	1300	1	9231	2	Y	5332	5427	0	2 8 151
							13	4	5865	9					
11		45180 X	15419	-0-	-29761	-0-	810	1	7907	2	Y	6070	6000	0	1 8 220
							25	4	6677	9					
12		40145 X	21860	-0-	-18285	-0-	1033	1	10604	2	Y	9271	9286	0	21 8 184
							25	4	10198	9					
*01		32333 X	9030	-0-	-23303	-0-	137	1	1520	2	Y	6688	6666	0	4 8 202
							16	4	7357	9					
02		DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2 8 176
							22	4	5154	9					
LOVE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A															
09		T. A.	41118	-0-	41118	62252	1274	1	17263	2	Y	20310	20215	0	82 8 94
							240	4	22341	9					
10		T. A.	40522	-0-	40522	102774	1816	1	17072	2	Y	19496	19313	0	109 8 168
							188	4	21446	9					
11		T. A.	34835	-0-	34835	137609	1562	1	15105	2	Y	16380	16347	0	88 8 113
							150	4	18018	9					
12		T. A.	32560	-0-	32560	170169	1625	1	13897	2	Y	15442	15333	0	106 8 116
							52	4	16986	9					
01		T. A.	29970	-0-	29970	200139	1784	1	13318	2	Y	13380	13177	0	172 8 147
							150	4	14718	9					
02		T. A.	21925	-0-	21925	222064	968	1	9559	2	Y	10302	10182	0	120 8 147
							66	4	11332	9					
MCALESTER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
09		T. A.	68490	-0-	68490	81827	483	1	52168	2	Y	14399	14246	1	5 8 190
							15839	9							
10		153294 X	71467	-0-	-81827	-0-	836	1	57266	2	Y	12150	12240	1	1 8 99
							13365	9							
11		84891 X	84891	-0-	-0-	-0-	1021	1	66008	2	Y	16238	16140	1	2 8 195
							17862	9							
12		99862 X	99862	-0-	-0-	-0-	1234	1	79998	2	Y	16936	16960	1	9 8 162
							18630	9							
01		81768 X	81768	-0-	-0-	-0-	1063	1	65711	2	Y	13631	13496	1	5 8 292
							14994	9							
*02		60194 X	60194	-0-	-0-	-0-	790	1	47997	2	Y	10370	10445	1	217
							11407	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MCALISTER UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
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
09	T. A.	47359	-0-	47359	47359	312	1	33925	2	Y	11929	11772	1	4 8	153
						13122	9								
10	T. A.	105211	-0-	105211	152570	1206	1	82655	2	Y	19409	19422	1	1 8	139
						21350	9								
11	T. A.	106594	-0-	106594	259164	1258	1	81364	2	Y	21793	21684	1	2 8	246
						23972	9								
12	T. A.	108873	-0-	108873	368037	1313	1	85084	2	Y	20433	20473	1	11 8	195
						22476	9								
01	462122 X	94085	-0-	-368037	-0-	1199	1	74058	2	Y	17116	16939	1	6 8	366
						18828	9								
*02	79474 X	79474	-0-	-0-	-0-	1021	1	62075	2	Y	14889	14945	1	1 8	309
						16378	9								
CREWS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF. N/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	29128	-0-	29128	29128	1322	1	18434	2	Y	8395	8126	0	49 8	220
						137	4	9235	9						
11	T. A.	59231	-0-	59231	88359	2586	1	37388	2	Y	17281	17094	0	108 8	299
						248	4	19009	9						
12	T. A.	53509	-0-	53509	141868	2318	1	31672	2	Y	17677	17530	0	121 8	325
						74	4	19445	9						
01	T. A.	38146	-0-	38146	180014	1676	1	22160	2	Y	12881	12708	0	157 8	341
						141	4	14169	9						
02	T. A.	33438	-0-	33438	213452	1144	1	19712	2	Y	11367	11017	0	125 8	566
						78	4	12504	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	63939	-0-	63939	63939	3719	1	38170	2	N	19962	19317	0	45 8	600
						92	4	21958	9						
*01	T. A.	82004	-0-	82004	145943	4495	1	49724	2	N	24793	24704	0	13 8	676
						513	4	27272	9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	145943					N	NO RPT				676
LOVE UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A															
09	T. A.	37694	-0-	37694	60042	1284	1	17393	2	Y	17069	16999	0	69 8	83
						241	4	18776	9						
10	T. A.	37046	-0-	37046	97088	1669	1	15688	2	Y	17742	17569	0	100 8	156
						173	4	19516	9						
11	T. A.	35333	-0-	35333	132421	1603	1	15503	2	Y	16431	16385	0	88 8	114
						153	4	18074	9						
12	T. A.	36400	-0-	36400	168821	1861	1	15913	2	Y	16879	16751	0	116 8	126
						59	4	18567	9						
01	T. A.	35967	-0-	35967	204788	2129	1	15895	2	Y	16150	15893	0	207 8	176
						178	4	17765	9						
02	T. A.	25971	-0-	25971	230759	1161	1	11465	2	Y	12060	11923	0	141 8	172
						79	4	13266	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	42489	-0-	42489	42489	1519	1	26163	2	N	13366	12996	0	180 8	190
						104	4	14703	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	698576 X	50594	-0-	-647982	-0-	510 1	40715 2	N	8517	8515 0	2 8	164	
10	60667 X	47963	-0-	-12704	-0-	9369 9	515 1	37696 2	N	8865	6102 0	2287 1	639
11	58710 X	25656	-0-	-33054	-0-	9752 9	272 1	20169 2	N	4741	5082 1	3 8	295
12	56823 X	48082	-0-	-8741	-0-	5215 9	488 1	37584 3	N	9100	9041 1	19 8	335
01	52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	10010 9	490 1	33196 2	N	7538	7594 1		279
*02	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	8292 9	476 1	29057 3	N	6828	6552 1	19 8	536
						7511 9							

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591													
09	0 W	31534	-0-	31534	505421	510 1	23239 2	N	7077	7030 0	155 1	40	
10	0 W	29764	-0-	29764	535185	7785 9	524 1	21001 2	N	7490	5385 0	1650 1	495
11	0 W	13536	-0-	13536	548721	8239 9	282 1	9530 2	N	3385	3417 1		463
12	0 W	21671	-0-	21671	570392	3724 9	469 1	15242 3	N	5418	5516 1		365
01	590873 X	20481	-0-	-570392	-0-	5960 9	527 1	14402 2	N	5047	4918 1		494
*02	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	5552 9	420 1	10977 3	N	3847	3744 1		597
						4232 9							

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554													
09	86280 X	86243	-0-	-37	-0-	510 1	68647 2	N	15533	15531 0	2 8	234	
10	89156 X	78664	-0-	-10492	-0-	17086 9	509 1	61636 2	N	15017	9633 0	4761 1	658
11	86280 X	36914	-0-	-49366	-0-	16519 9	276 1	28497 2	N	7401	195 5	4 8	800
12	89156 X	66844	-0-	-22312	-0-	8141 9	509 1	51824 3	N	13192	7252 1	7 8	1370
01	89156 X	59232	-0-	-29924	-0-	14511 9	506 1	46235 2	N	11355	12157 1		568
*02	44902 X	44902	-0-	-0-	-0-	12491 9	396 1	34681 3	N	8932	8719 1	13 8	768
						9825 9							

MARATHON OIL EF LLC 525398 KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308													
09	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	6329 3	1013 9	Y	921	124 0	801 1	15	
10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7650 3	1078 9	Y	980	76 0	907 1	12	
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8606 3	1036 9	Y	942	230 0	705 1	19	
12	4588 X	3734	-0-	-854	-0-	2950 3	784 9	Y	713	248 0	472 1	12	
01	4588 X	3402	-0-	-1186	-0-	2705 3	697 9	Y	634	49 0	592 1	5	
02 DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	6715 3	889 9	Y	808	28 0	768 1	17	

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500													
09	17790 X	12432	-0-	-5358	-0-	11846 3	586 9	Y	533	133 0	404 1	8	
10	18383 X	12464	-0-	-5919	-0-	11869 3	595 9	Y	541	117 0	426 1	6	
11	13770 X	8837	-0-	-4933	-0-	8412 3	425 9	Y	386	123 0	262 1	7	
12	13578 X	4055	-0-	-9523	-0-	3647 3	408 9	Y	371	129 0	243 1	6	
01	13578 X	9960	-0-	-3618	-0-	9451 3	509 9	Y	463	35 0	430 1	4	
02 DLQ G-10		8094	-0-	8094	8094	7526 3	568 9	Y	516	15 0	494 1	11	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL.	DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884	
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				
09		18420 X	17573	-0-	-847	-0-	16118 3	1455 9	Y	1323	96 0	1217 1		29	
10		17980 X	12884	-0-	-5096	-0-	11378 3	1506 9	Y	1369	105 0	1280 1		13	
11		16830 X	10965	-0-	-5865	-0-	9757 3	1208 9	Y	1098	75 0	1030 1		6	
12		18166 X	9344	-0-	-8822	-0-	8251 3	1093 9	Y	994	64 0	920 1		16	
01		18166 X	8832	-0-	-9334	-0-	7742 3	1090 9	Y	991	1001 1			6	
02	DLQ	G-10	5562	-0-	5562		4044 3	1518 9	Y	1380	1369 1			17	

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL.	DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230	
09		18930 X	10230	-0-	-8700	-0-	1530 1	6633 3	Y	1879	1865 1			44	
							2067 9								
10		19561 X	11063	-0-	-8498	-0-	1581 1	7361 3	Y	1928	1953 1			19	
							2121 9								
11		12180 X	9615	-0-	-2565	-0-	7530 3	2085 9	Y	1895	75 0	1828 1		11	
*12		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	1581 1	12735 3	Y	2116	100 0	1993 1		34	
							2328 9								
*01		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	9545 3	1970 9	Y	1791	1814 1			11	
02	DLQ	G-10	10293	-0-	10293	10293	1428 1	7178 3	Y	1534	1527 1			18	
							1687 9								

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL.	DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872	
09		6900 X	5217	-0-	-1683	-0-	3620 3	1597 9	Y	1452	1438 1			34	
10		7130 X	5932	-0-	-1198	-0-	4390 3	1542 9	Y	1402	82 0	1341 1		13	
11		6900 X	4347	-0-	-2553	-0-	3182 3	1165 9	Y	1059	10 0	1056 1		6	
12		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	7459 3	1548 9	Y	1407	26 0	1364 1		23	
01		5921 X	5047	-0-	-874	-0-	3786 3	1261 9	Y	1146	1162 1			7	
02	DLQ	G-10	6919	-0-	6919	6919	5280 3	1639 9	Y	1490	1479 1			18	

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL.	DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982	
09		9750 X	5168	-0-	-4582	-0-	4090 3	1078 9	Y	980	17 0	955 1		23	
10		10075 X	5410	-0-	-4665	-0-	4321 3	1089 9	Y	990	26 0	977 1		10	
11		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4917 3	1082 9	Y	984	11 0	977 1		6	
*12		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	4563 3	1133 9	Y	1030	14 0	1005 1		17	
*01		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6000 3	883 9	Y	803	815 1			5	
02	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	4559	3647 3	912 9	Y	829	824 1			10	

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL.	DATE	01/24/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594	
09		10290 X	8084	-0-	-2206	-0-	420 1	5930 3	Y	1576	14 0	1570 1		22	
							1734 9								
10		10633 X	7157	-0-	-3476	-0-	840 1	4933 3	Y	1258	1269 1			11	
							1384 9								
11		10980 X	3700	-0-	-7280	-0-	812 1	764 3	Y	1931	1916 1			26	
							2124 9								
*12		10075 X	7013	-0-	-3062	-0-	868 1	3920 3	Y	2023	1 0	2017 1		31	
							2225 9								
*01		10075 X	8537	-0-	-1538	-0-	6160 3	2377 9	Y	2161	2178 1			14	
02	DLQ	G-10	7834	-0-	7834	7834	5727 3	2107 9	Y	1915	1912 1			17	

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL.	DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257	
09		12210 X	6822	-0-	-5388	-0-	4959 3	1863 9	N	1694	55 0	1625 1		39	
10		12617 X	6355	-0-	-6262	-0-	4351 3	2004 9	N	1822	73 0	1771 1		17	
11		12210 X	7159	-0-	-5051	-0-	5326 3	1833 9	N	1666	50 0	1624 1		9	
12		7068 X	7017	-0-	-51	-0-	5251 3	1766 9	N	1605	27 0	1560 1		27	
01		7037 X	6718	-0-	-319	-0-	5094 3	1624 9	N	1476	1494 1			9	
02	DLQ	G-10	12529	-0-	12529	12529	10956 3	1573 9	N	1430	1422 1			17	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL.	DATE	02/13/2011	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444			
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		
*03	26102 X	22798	-0-	-3304	-0-		2100	1	17297	3	Y	2982	502	0	2458	1	22
							121	4	3280	9							
*04	25260 X	8732	-0-	-16528	-0-		6741	3	1991	9	Y	1810	49	0	1716	1	67
*05	26102 X	14161	-0-	-11941	-0-		12104	3	2057	9	Y	1870	14	0	1898	1	25
*06	25260 X	7843	-0-	-17417	-0-		5884	3	1959	9	Y	1781	26	0	1763	1	17
*07	26102 X	8022	-0-	-18080	-0-		6230	3	1792	9	Y	1629	49	0	1579	1	18
*08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-		7450	3	1827	9	Y	1661	17	0	1621	1	23
*09	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-		7450	3	1715	9	Y	1559	1560	0			22
*10	9114 X	8462	-0-	-652	-0-		6751	3	1711	9	Y	1555	1563	0			14
*11	8820 X	7953	-0-	-867	-0-		6840	3	1113	9	Y	1012	1012	0			14
*12	9114 X	8353	-0-	-761	-0-		6745	3	1608	9	Y	1462	1454	0			22
*01	9114 X	7343	-0-	-1771	-0-		5844	3	1499	9	Y	1363	1376	1			9
*02	DLQ G-10	5191	-0-	5191	5191		3779	3	1412	9	Y	1284	1282	1			11

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456			
09	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-		1945	1	10713	3	N	1489	367	0	1484	1	98
							1638	9									
10	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-		1934	1	7745	3	N	1355	1335	1			118
							1491	9									
11	11550 X	7089	-0-	-4461	-0-		6344	3	745	9	N	677	724	1			71
12	14787 X	7240	-0-	-7547	-0-		5759	3	1481	9	N	1346	1344	1			73
01	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-		19352	3	1731	9	N	1574	1574	1			73
*02	DLQ G-10	20018	-0-	20018	20018		18566	3	1452	9	N	1320	1360	1			33

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL.	DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190			
09	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-		10949	3	3977	9	Y	3615	84	0	3522	1	84
10	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-		10604	3	4102	9	Y	3729	111	0	3666	1	36
11	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-		10443	3	4036	9	Y	3669	102	0	3582	1	21
12	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-		8942	3	2869	9	Y	2608	87	0	2499	1	43
01	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-		15325	3	3098	9	Y	2816	2841	1			18
02	DLQ G-10	9707	-0-	9707	9707		7493	3	2214	9	Y	2013	2007	1			24

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL.	DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804			
09	20280 X	15683	-0-	-4597	-0-		11976	3	3707	9	Y	3370	64	0	3258	1	77
10	20956 X	14395	-0-	-6561	-0-		11495	3	2900	9	Y	2636	77	0	2610	1	26
11	13950 X	12441	-0-	-1509	-0-		9989	3	2452	9	Y	2229	54	0	2188	1	13
12	16213 X	14782	-0-	-1431	-0-		12429	3	2353	9	Y	2139	75	0	2042	1	35
01	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-		16399	3	2189	9	Y	1990	2013	1			12
02	DLQ G-10	8474	-0-	8474	8474		6678	3	1796	9	Y	1633	1625	1			20

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL.	DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221			
09	32280 X	23281	-0-	-8999	-0-		891	1	17265	3	N	4659	4582	1			466
							5125	9									
10	33356 X	22849	-0-	-10507	-0-		1340	1	17288	3	N	3837	3832	1			471
							4221	9									
11	32280 X	20902	-0-	-11378	-0-		786	1	14938	3	N	3654	3759	1			366
							1159	4	4019	9							
12	32798 X	16001	-0-	-16797	-0-		263	1	11512	3	N	2851	3170	1			47
							1090	4	3136	9							
01	29605 X	17674	-0-	-11931	-0-		14575	3	3099	9	N	2817	2782	1			82
02	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746		1	3	2745	9	N	2495	2483	1			94

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KRANER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	12920	- 18591
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	28710 X	17647	-0-	-11063	-0-	966 1	13390 3	N	1409	1303	1		377
						1741 4	1550 9						
10	29667 X	29026	-0-	-641	-0-	2417 1	24287 3	N	2111	1896	1		592
						2322 9							
11	24600 X	22401	-0-	-2199	-0-	2180 1	18496 3	N	1568	1726	1		434
						1725 9							
12	24862 X	21755	-0-	-3107	-0-	2440 1	17404 3	N	1737	1683	1		488
						1911 9							
01	29016 X	23806	-0-	-5210	-0-	2230 1	20169 3	N	1279	1526	1		241
						1407 9							
02	DLQ G-10	26814	-0-	26814	26814	2204 1	22920 3	N	1536	1359	1		418
						1690 9							
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	12775	- 18491
09	37620 X	31683	-0-	-5937	-0-	181 1	27468 3	Y	3610	3650	1		186
						63 4	3971 9						
10	38874 X	32743	-0-	-6131	-0-	236 1	28572 3	Y	3488	3545	1		129
						98 4	3837 9						
11	37080 X	28070	-0-	-9010	-0-	211 1	24342 3	Y	3161	2930	1		360
						40 4	3477 9						
12	37076 X	25083	-0-	-11993	-0-	325 1	20972 3	Y	3330	3501	1		189
						123 4	3663 9						
01	33852 X	28386	-0-	-5466	-0-	384 1	24597 3	Y	2747	2753	1		183
						383 4	3022 9						
02	DLQ G-10	29074	-0-	29074	29074	751 1	25773 3	Y	2318	2324	1		177
						2550 9							
NITSCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12815	- 18391
09	32610 X	23146	-0-	-9464	-0-	579 1	20570 3	Y	1815	1928	1		97
						1997 9							
10	33697 X	27360	-0-	-6337	-0-	402 1	24788 3	Y	1973	1953	1		117
						2170 9							
11	31050 X	23844	-0-	-7206	-0-	300 1	21723 3	Y	1655	1576	1		196
						1821 9							
12	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	768 1	26548 3	Y	1487	1561	1		122
						1641 4	1636 9						
01	27373 X	25823	-0-	-1550	-0-	911 1	23281 3	Y	1283	1270	1		135
						220 4	1411 9						
02	DLQ G-10	22570	-0-	22570	22570	844 1	19822 3	Y	1097	1170	1		62
						697 4	1207 9						
KRANER UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12783	- 18396
09	24630 X	12614	-0-	-12016	-0-	235 1	10948 3	N	1301	1403	1		350
						1431 9							
10	25451 X	24395	-0-	-1056	-0-	146 1	22182 3	N	1879	1886	1		343
						2067 9							
11	23190 X	16741	-0-	-6449	-0-	141 1	14777 3	N	1657	1497	1		503
						1823 9							
12	23963 X	15478	-0-	-8485	-0-	97 1	13558 3	N	1657	1797	1		363
						1823 9							
01	24397 X	6784	-0-	-17613	-0-	42 1	5435 3	N	1188	1248	1		303
						1307 9							
02	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	17 1	1761 3	N	1240	1020	1		523
						1364 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	12829	PERF.	12654 - 17204			
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				
09	14250 X	2778	-0-	-11472	-0-	2312	3	466	9	Y	424	16	0	411	1	10
10	11780 X	9695	-0-	-2085	-0-	7637	3	2058	9	Y	1871	69	0	1794	1	18
11	10620 X	8232	-0-	-2388	-0-	6268	3	1964	9	Y	1785	96	0	1697	1	10
*12	10974 X	10289	-0-	-685	-0-	8703	3	1586	9	Y	1442	99	0	1330	1	23
*01	9703 X	1475	-0-	-8228	-0-	375	3	1100	9	Y	1000	1017	1			6
02	DLQ G-10	3752	-0-	3752	3752	2807	3	945	9	Y	859	855	1			10

KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	12750 - 15974			
09	9330 X	1762	-0-	-7568	-0-	1530	1	23	4	N	190	176	1			219
						209	9									
10	10943 X	1816	-0-	-9127	-0-	1581	1	23	4	N	193	129	1			283
						212	9									
11	10590 X	1732	-0-	-8858	-0-	1530	1	23	4	N	163	157	1			289
						179	9									
12	10943 X	2384	-0-	-8559	-0-	1581	1	23	4	N	709	640	1			358
						780	9									
01	2077 X	502	-0-	-1575	-0-	23	4	479	9	N	435	586	1			207
02	DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1428	1	23	4	N	413	402	1			218
						454	9									

PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL	DEPTH	12849	PERF.	13275 - 17854			
09	20310 X	16038	-0-	-4272	-0-	15718	3	320	9	N	291	42	0	265	1	5
10	21266 X	14186	-0-	-7080	-0-	13621	3	565	9	N	514	127	0	387	1	5
11	20580 X	15671	-0-	-4909	-0-	14898	3	773	9	N	703	214	0	481	1	13
12	21266 X	16345	-0-	-4921	-0-	15730	3	615	9	N	559	238	0	327	1	7
01	21266 X	13993	-0-	-7273	-0-	13192	3	801	9	N	728	61	0	668	1	6
02	DLQ G-10	11639	-0-	11639	11639	10979	3	660	9	N	600	19	0	574	1	13

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.	12110 - 18396			
09	39180 X	29596	-0-	-9584	-0-	1140	1	22091	3	N	5786	6120	1			701
						6365	9									
10	40486 X	26777	-0-	-13709	-0-	1565	1	20189	3	N	4566	4572	1			695
						5023	9									
11	39180 X	22161	-0-	-17019	-0-	834	1	15868	3	N	3843	4208	1			330
						1232	4	4227	9							
12	40145 X	18301	-0-	-21844	-0-	301	1	13140	3	N	3288	3564	1			54
						1243	4	3617	9							
01	36673 X	20069	-0-	-16604	-0-	16528	3	3541	9	N	3219	3179	1			94
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	1	3	3045	9	N	2768	2758	1			104

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	14280 - 17444			
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	3	4	1			-0-
10	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	13547	3	5158	9	Y	4689	99	0	4550	1	40
11	3000 N	16228	-0-	13228	13228	12095	3	4133	9	Y	3757	94	0	3654	1	49
12	3100 N	15593	-0-	12493	25721	10648	3	4945	9	Y	4495	82	0	4395	1	67
01	42354 X	16633	-0-	-25721	-0-	12258	3	4375	9	Y	3977	4018	1			26
02	DLQ G-10	12654	-0-	12654	12654	9290	3	3364	9	Y	3058	3057	1			27

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT 'B'		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT 'B'		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

09		24030 X	13598	-0-	-10432	-0-	252 1632	1 9	11714	3	N	1484	1149	1		667
10		24831 X	22617	-0-	-2214	-0-	137 1733	1 9	20747	3	N	1575	1779	1		463
11		18570 X	16383	-0-	-2187	-0-	139 1751	1 9	14493	3	N	1592	1840	1		215
12		19127 X	14671	-0-	-4456	-0-	94 1546	1 9	13031	3	N	1405	1156	1		464
01		22630 X	20319	-0-	-2311	-0-	142 1594	1 9	18583	3	N	1449	1568	1		345
02	DLQ	G-10	19277	-0-	19277	19277	174 1351	1 9	17752	3	N	1228	1123	1		450

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:	1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012				TOTAL DEPTH	11893	PERF.	1.2020	-	17212
09		30900 X	29336	-0-	-1564	-0-	932 4488	1 9	23916	3	N	4080	4368	1		455
10		28830 X	27809	-0-	-1021	-0-	1056 3980	1 9	22773	3	N	3618	3514	1		559
11		31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	1706 1893	1 4	24378	3	N	3161	3190	1		530
12		30318 X	22944	-0-	-7374	-0-	1028 1677	1 4	17712	3	N	2297	2759	1		68
01		30318 X	13203	-0-	-17115	-0-	10798	3	2405	9	N	2186	2190	1		64
02	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	1	3	2074	9	N	1885	1878	1		71

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:	2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012				TOTAL DEPTH	11991	PERF.	1.1996	-	17634
09		38820 X	23366	-0-	-15454	-0-	711 4433	1 9	18222	3	N	4030	4061	1		501
10		30907 X	24068	-0-	-6839	-0-	877 4286	1 9	18905	3	N	3896	3937	1		460
11		29910 X	23085	-0-	-6825	-0-	1179 1309	1 4	16864	3	N	3394	3355	1		499
12		30907 X	15996	-0-	-14911	-0-	657 1073	1 4	11338	3	N	2662	3115	1		46
01		29450 X	16031	-0-	-13419	-0-	13222	3	2809	9	N	2554	2525	1		75
02	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	1	3	2434	9	N	2213	2205	1		83

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013				TOTAL DEPTH	12517	PERF.	1.2968	-	18768
09		46860 X	40147	-0-	-6713	-0-	38032	3	2115	9	Y	1923	516	0	1407	1
10		46850 X	46850	-0-	-0-	-0-	44368	3	2482	9	Y	2256	667	0	1595	1
11		42960 X	41221	-0-	-1739	-0-	38877	3	2344	9	Y	2131	777	0	1339	1
12		41819 X	34232	-0-	-7587	-0-	32001	3	2231	9	Y	2028	852	0	1183	1
01		46841 X	28457	-0-	-18384	-0-	27199	3	1258	9	Y	1144	106	0	1058	1
02	DLQ	G-10	31737	-0-	31737	31737	30314	3	1423	9	Y	1294	53	0	1223	1

DAVILA UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013				TOTAL DEPTH	12331	PERF.	1.3076	-	17863
09		31170 X	27049	-0-	-4121	-0-	22713	3	4336	9	N	3942	579	0	3397	1
10		32209 X	25501	-0-	-6708	-0-	21252	3	4249	9	N	3863	256	0	3624	1
11		31170 X	24230	-0-	-6940	-0-	20066	3	4164	9	N	3785	654	0	3096	1
12		32209 X	22595	-0-	-9614	-0-	18900	3	3695	9	N	3359	829	0	2551	1
01		30442 X	22586	-0-	-7856	-0-	19507	3	3079	9	N	2799	245	0	2594	1
02	DLQ	G-10	19442	-0-	19442	19442	16614	3	2828	9	N	2571	106	0	2433	1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169			
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			
09		31380 X	26179	-0-	-5201	-0-	22364	3	3815	9	Y	3468	543	0	2951	1	56
10		32426 X	25301	-0-	-7125	-0-	21733	3	3568	9	Y	3244	282	0	2979	1	39
11		31380 X	22954	-0-	-8426	-0-	19525	3	3429	9	Y	3117	586	0	2503	1	67
12		30411 X	21929	-0-	-8482	-0-	18672	3	3257	9	Y	2961	823	0	2152	1	53
01		28861 X	10785	-0-	-18076	-0-	9422	3	1363	9	Y	1239	105	0	1177	1	10
02	DLQ	G-10	22141	-0-	22141	22141	19317	3	2824	9	Y	2567	88	0	2436	1	53

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL.	DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902	- 18511			
09		101010 X	78752	-0-	-22258	-0-	70467	3	8285	9	Y	7532	1226	0	6369	1	122
10		104377 X	75381	-0-	-28996	-0-	67161	3	8220	9	Y	7473	710	0	6795	1	90
11		101010 X	66371	-0-	-34639	-0-	59440	3	6931	9	Y	6301	1271	0	4986	1	134
12		97712 X	56758	-0-	-40954	-0-	49088	3	7670	9	Y	6973	1845	0	5153	1	109
01		0 W	49889	-0-	49889	49889	44518	3	5371	9	Y	4883	447	0	4506	1	39
02		0 W	51332	-0-	51332	101221	46536	3	4796	9	Y	4360	187	0	4121	1	91

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL.	DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145	- 18732			
09		66180 X	51319	-0-	-14861	-0-	44440	3	6879	9	Y	6254	75	0	6155	1	146
10		72237 X	72237	-0-	-0-	-0-	62324	3	9913	9	Y	9012	162	0	8908	1	88
11		57120 X	35667	-0-	-21453	-0-	26735	3	8932	9	Y	8120	356	0	7807	1	45
12		56699 X	32908	-0-	-23791	-0-	25429	3	7479	9	Y	6799	208	0	6525	1	111
01		72230 X	29028	-0-	-43202	-0-	22352	3	6676	9	Y	6069	6142	1			38
02	DLQ	G-10	24497	-0-	24497	24497	18576	3	5921	9	Y	5383	5356	1			65

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266879	COMPL.	DATE	11/26/2012	TOTAL	DEPTH	12461	PERF.13065	- 18854			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL.	DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397			
09		797952 X	36555	-0-	-761397	-0-	27564	3	8991	9	N	8174	228	0	7889	1	187
10		36437 X	36437	-0-	-0-	-0-	28045	3	8392	9	N	7629	279	0	7463	1	74
11		34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	26664	3	7594	9	N	6904	314	0	6626	1	38
12		31553 X	31553	-0-	-0-	-0-	24433	3	7120	9	N	6473	235	0	6171	1	105
01		36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	29026	3	7178	9	N	6525	6589	1			41
02	DLQ	G-10	31637	-0-	31637	31637	26349	3	5288	9	N	4807	4790	1			58

MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL.	DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992			
09		0 W	16335	-0-	16335	478037	12126	3	4209	9	Y	3826	128	0	3675	1	87
*10		0 W	23802	-0-	23802	501839	18874	3	4928	9	Y	4480	264	0	4261	1	42
*11		0 W	26925	-0-	26925	528764	20423	3	6502	9	Y	5911	285	0	5635	1	33
*12		0 W	24037	-0-	24037	552801	19666	3	4371	9	Y	3974	216	0	3727	1	64
*01		0 W	18422	-0-	18422	571223	15030	3	3392	9	Y	3084	3129	1			19
02		0 W	17745	-0-	17745	588968	14546	3	3199	9	Y	2908	2892	1			35

DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL.	DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792	- 17761			
09		129570 X	23844	-0-	-105726	-0-	18540	3	5304	9	Y	4822	940	0	3901	1	75
10		133889 X	24366	-0-	-109523	-0-	20546	3	3820	9	Y	3473	228	0	3277	1	43
*11		129570 X	21787	-0-	-107783	-0-	18331	3	3456	9	Y	3142	548	0	2568	1	69
12		24645 X	21677	-0-	-2968	-0-	18250	3	3427	9	Y	3115	840	0	2287	1	57
01		24645 X	19773	-0-	-4872	-0-	16937	3	2836	9	Y	2578	231	0	2384	1	20
02	DLQ	G-10	15906	-0-	15906	15906	13488	3	2418	9	Y	2198	95	0	2077	1	46

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268733	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.13086	- 18685			
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	
09	0 Z	22712	-0-	22712	552672	16143	3	6569	9	Y	5972	142	0	5807	1	138
10	0 Z	28779	-0-	28779	581451	21014	3	7765	9	Y	7059	187	0	6942	1	68
11	0 Z	18021	-0-	18021	599472	13219	3	4802	9	Y	4365	123	0	4285	1	25
12	0 Z	32017	-0-	32017	631489	23382	3	8635	9	Y	7850	68	0	7676	1	131
01	0 Z	25922	-0-	25922	657411	19124	3	6798	9	Y	6180	6272	1			39
02	T. A.	22706	-0-	22706	680117	16845	3	5861	9	Y	5328	5303	1			64

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.12731	- 17001			
09	47260 X	47260	-0-	-0-	-0-	41916	3	5344	9	Y	4858	878	0	4022	1	79
10	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	36824	3	5654	9	Y	5140	387	0	4769	1	63
11	39180 X	36883	-0-	-2297	-0-	31676	3	5207	9	Y	4734	864	0	3829	1	104
12	40486 X	35675	-0-	-4811	-0-	30928	3	4747	9	Y	4315	1150	0	3191	1	78
01	40486 X	39372	-0-	-1114	-0-	34952	3	4420	9	Y	4018	365	0	3699	1	32
02	DLQ G-10	30968	-0-	30968	30968	27216	3	3752	9	Y	3411	141	0	3231	1	71

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.12887	- 18199			
09	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	30086	3	3962	9	Y	3602	490	0	3147	1	60
10	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	28947	3	4002	9	Y	3638	353	0	3301	1	44
11	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	25837	3	3680	9	Y	3345	651	0	2667	1	71
12	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	25874	3	3793	9	Y	3448	983	0	2475	1	61
01	28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	24902	3	3111	9	Y	2828	251	0	2616	1	22
*02	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	12694	3	1637	9	Y	1488	53	0	1426	1	31

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.13050	- 18190			
09	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	25296	3	3821	9	Y	3474	495	0	3011	1	57
10	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	24796	3	3726	9	Y	3387	248	0	3154	1	42
11	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	22476	3	3530	9	Y	3209	578	0	2603	1	70
12	33821 X	25465	-0-	-8356	-0-	21804	3	3661	9	Y	3328	896	0	2442	1	60
01	31930 X	19632	-0-	-12298	-0-	17067	3	2565	9	Y	2332	205	0	2168	1	19
02	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	18134	3	2560	9	Y	2327	88	0	2209	1	49

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12710	- 18222			
09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22910	3	4533	9	Y	4121	3949	0	162	1	94
10	25230 X	25230	-0-	-0-	-0-	20441	3	4789	9	Y	4354	4232	0	174	1	42
11	28974 X	28974	-0-	-0-	-0-	23962	3	5012	9	Y	4556	199	0	4374	1	25
*12	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	21908	3	6514	9	Y	5922	172	0	5678	1	97
*01	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	20122	3	6190	9	Y	5627	5689	1			35
*02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	17479	3	3934	9	Y	3576	3568	1			43

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268782	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12808	- 17530			
09	38760 X	20007	-0-	-18753	-0-	14812	3	5195	9	Y	4723	99	0	4595	1	109
10	38037 X	18653	-0-	-19384	-0-	13664	3	4989	9	Y	4535	100	0	4500	1	44
11	31290 X	17253	-0-	-14037	-0-	13062	3	4191	9	Y	3810	137	0	3696	1	21
12	27900 X	16521	-0-	-11379	-0-	12373	3	4148	9	Y	3771	77	0	3653	1	62
01	21018 X	14847	-0-	-6171	-0-	11067	3	3780	9	Y	3436	3476	1			22
02	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	10007	3	3077	9	Y	2797	2785	1			34

MOBIL UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	268863	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL	DEPTH	12021	PERF.12745	- 17600			
09	0 W	32402	-0-	32402	636735	24501	3	7901	9	Y	7183	982	0	6319	1	120
10	0 W	29252	-0-	29252	665987	22087	3	7165	9	Y	6514	412	0	6141	1	81
11	0 W	30861	-0-	30861	696848	23446	3	7415	9	Y	6741	1116	0	5557	1	149
12	0 W	7488	-0-	7488	704336	1045	3	6443	9	Y	5857	1285	0	4609	1	112
01	0 W	32439	-0-	32439	736775	24885	3	7554	9	Y	6867	612	0	6313	1	54
02	0 W	25774	-0-	25774	762549	19798	3	5976	9	Y	5433	223	0	5150	1	114

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268957	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.	12733 - 17821			
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				
09	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	26442	3	5896	9	Y	5360	137	0	5233	1	73
10	32488 X	30765	-0-	-1723	-0-	24683	3	6082	9	Y	5529	237	0	5318	1	47
11	31440 X	27269	-0-	-4171	-0-	21968	3	5301	9	Y	4819	238	0	4567	1	61
12	32488 X	26074	-0-	-6414	-0-	20567	3	5507	9	Y	5006	147	0	4846	1	74
01	32488 X	24478	-0-	-8010	-0-	19847	3	4631	9	Y	4210	4256	1			28
02	DLQ G-10	20785	-0-	20785	20785	16784	3	4001	9	Y	3637	3633	1			32

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	12479	PERF.	13119 - 18032			
09	30420 X	15951	-0-	-14469	-0-	13375	3	2576	9	Y	2342	92	0	2237	1	53
10	31434 X	17447	-0-	-13987	-0-	14636	3	2811	9	Y	2555	209	0	2376	1	23
11	25530 X	16441	-0-	-9089	-0-	13429	3	3012	9	Y	2738	213	0	2533	1	15
12	23808 X	12788	-0-	-11020	-0-	9962	3	2826	9	Y	2569	156	0	2387	1	41
01	18259 X	9968	-0-	-8291	-0-	7571	3	2397	9	Y	2179	2206	1			14
02	DLQ G-10	8466	-0-	8466	8466	6409	3	2057	9	Y	1870	1862	1			22

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	13130 - 17034			
09	104790 X	25747	-0-	-79043	-0-	22546	3	3201	9	Y	2910	196	0	2695	1	64
10	108283 X	21996	-0-	-86287	-0-	19045	3	2951	9	Y	2683	211	0	2511	1	25
11	35430 X	21630	-0-	-13800	-0-	19789	3	1841	9	Y	1674	215	0	1475	1	9
12	36611 X	10805	-0-	-25806	-0-	9252	3	1553	9	Y	1412	106	0	1293	1	22
01	28892 X	15171	-0-	-13721	-0-	13913	3	1258	9	Y	1144	1159	1			7
02	DLQ G-10	13009	-0-	13009	13009	11634	3	1375	9	Y	1250	1242	1			15

LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	13090 - 18459			
09	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	12545	3	3267	9	Y	2970	152	0	2800	1	67
10	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	10621	3	3453	9	Y	3139	179	0	2997	1	30
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	10871	3	3256	9	Y	2960	238	0	2736	1	16
12	25017 X	19556	-0-	-5461	-0-	15463	3	4093	9	Y	3721	230	0	3448	1	59
01	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	16917	3	3258	9	Y	2962	3002	1			19
02	DLQ G-10	9476	-0-	9476	9476	7245	3	2231	9	Y	2028	2023	1			24

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	12584 - 18940			
09	517274 X	61285	-0-	-455989	-0-	49996	3	11289	9	N	10263	1461	0	8843	1	170
10	53325 X	53325	-0-	-0-	-0-	43461	3	9864	9	N	8967	564	0	8461	1	112
11	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	39998	3	9071	9	N	8246	1341	0	6833	1	184
12	65918 X	65918	-0-	-0-	-0-	53521	3	12397	9	N	11270	3071	0	8183	1	200
01	69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	58850	3	10911	9	N	9919	863	0	9177	1	79
02	DLQ G-10	53318	-0-	53318	53318	44360	3	8958	9	N	8144	278	0	7775	1	170

MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.	12657 - 18275			
09	335016 X	30814	-0-	-304202	-0-	22241	3	8573	9	Y	7794	349	0	7458	1	104
10	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	20693	3	8205	9	Y	7459	461	0	7039	1	63
11	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	19203	3	7037	9	Y	6397	384	0	5996	1	80
12	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	18945	3	6865	9	Y	6241	332	0	5899	1	90
01	38068 X	25177	-0-	-12891	-0-	18848	3	6329	9	Y	5754	5806	1			38
02	DLQ G-10	19853	-0-	19853	19853	15555	3	4298	9	Y	3907	3911	1			34

MOBIL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269281	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12445 - 17465			
09	0 Z	35006	-0-	35006	644948	25815	3	9191	9	Y	8355	1175	0	7267	1	139
10	0 Z	34467	-0-	34467	679415	26087	3	8380	9	Y	7618	534	0	7129	1	94
11	0 Z	27069	-0-	27069	706484	20127	3	6942	9	Y	6311	1064	0	5202	1	139
12	0 Z	18325	-0-	18325	724809	13019	3	5306	9	Y	4824	980	0	3894	1	89
01	0 Z	40036	-0-	40036	764845	30624	3	9412	9	Y	8556	750	0	7828	1	67
02	T. A.	29313	-0-	29313	794158	22538	3	6775	9	Y	6159	266	0	5831	1	129

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.	12916	- 17997
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		505587 X	37107	-0-	-468480	-0-	29656 3	7451 9	Y	6774	30 0	6727 1		94
10		35253 X	35253	-0-	-0-	-0-	28620 3	6633 9	Y	6030	117 0	5954 1		53
11		31232 X	31232	-0-	-0-	-0-	25387 3	5845 9	Y	5314	113 0	5185 1		69
12		30721 X	22635	-0-	-8086	-0-	17309 3	5326 9	Y	4842	116 0	4723 1		72
01		30721 X	18604	-0-	-12117	-0-	13494 3	5110 9	Y	4645	4686 1			31
02	DLQ	G-10	17538	-0-	17538	-0-	12841 3	4697 9	Y	4270	4264 1			37

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	12752	- 17306
09		0 Z	63751	-0-	63751	608524	52419 3	11332 9	Y	10302	1653 0	8746 1		168
10		0 Z	60572	-0-	60572	669096	49921 3	10651 9	Y	9683	733 0	8999 1		119
11		722703 X	53607	-0-	-669096	-0-	43701 3	9906 9	Y	9005	1605 0	7321 1		198
12		79263 X	79263	-0-	-0-	-0-	70115 3	9148 9	Y	8316	2645 0	5722 1		147
01		68725 X	68725	-0-	-0-	-0-	62036 3	6689 9	Y	6081	576 0	5604 1		48
02		59500 X	54737	-0-	-4763	-0-	49440 3	5297 9	Y	4815	226 0	4536 1		101

OLSSE-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.	13172	- 18778
09		0 W	34708	-0-	34708	988200	31673 3	3035 9	Y	2759	532 0	2255 1		43
10		0 W	45105	-0-	45105	1033305	41738 3	3367 9	Y	3061	372 0	2696 1		36
11		1072828 X	39523	-0-	-1033305	-0-	36414 3	3109 9	Y	2826	620 0	2183 1		59
12		36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	33772 3	2864 9	Y	2604	844 0	1775 1		44
01		36392 X	36392	-0-	-0-	-0-	34086 3	2306 9	Y	2096	190 0	1933 1		17
02		40740 X	30323	-0-	-10417	-0-	28174 3	2149 9	Y	1954	79 0	1851 1		41

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12302	- 18687
09		93360 X	38641	-0-	-54719	-0-	31653 3	6988 9	Y	6353	300 0	6063 1		85
10		96472 X	32945	-0-	-63527	-0-	25470 3	7475 9	Y	6795	325 0	6497 1		58
11		60420 X	30953	-0-	-29467	-0-	24426 3	6527 9	Y	5934	353 0	5565 1		74
12		62620 X	33508	-0-	-29112	-0-	25855 3	7653 9	Y	6957	342 0	6588 1		101
01		41633 X	30265	-0-	-11368	-0-	23593 3	6672 9	Y	6065	6126 1			40
02		36064 X	25959	-0-	-10105	-0-	20669 3	5290 9	Y	4809	4807 1			42

MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	12675	- 18299
09		0 Z	33511	-0-	33511	346392	24303 3	9208 9	Y	8371	8225 0	126 1		126
10		0 Z	31189	-0-	31189	377581	22504 3	8685 9	Y	7895	7753 0	199 1		69
11		405542 X	27961	-0-	-377581	-0-	20160 3	7801 9	Y	7092	177 0	6892 1		92
12		59985 X	29602	-0-	-30383	-0-	22245 3	7357 9	Y	6688	190 0	6491 1		99
01		59985 X	26235	-0-	-33750	-0-	18636 3	7599 9	Y	6908	6961 1			46
02		54180 X	24388	-0-	-29792	-0-	17557 3	6831 9	Y	6210	6202 1			54

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.	13083	- 18573
09		67770 X	30441	-0-	-37329	-0-	24684 3	5757 9	Y	5234	77 0	5168 1		72
10		70029 X	30484	-0-	-39545	-0-	24533 3	5951 9	Y	5410	216 0	5220 1		46
11		67770 X	25552	-0-	-42218	-0-	20595 3	4957 9	Y	4506	158 0	4336 1		58
12		26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	20963 3	5347 9	Y	4861	149 0	4698 1		72
01		37417 X	25326	-0-	-12091	-0-	19859 3	5467 9	Y	4970	5009 1			33
02		28420 X	21079	-0-	-7341	-0-	17071 3	4008 9	Y	3644	3645 1			32

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12564	PERF.	12789	- 18170
09		138300 X	32298	-0-	-106002	-0-	23527 3	8771 9	Y	7974	170 0	7755 1		184
10		142910 X	31339	-0-	-111571	-0-	23006 3	8333 9	Y	7575	194 0	7491 1		74
11		138300 X	30386	-0-	-107914	-0-	22860 3	7526 9	Y	6842	231 0	6647 1		38
*12		142910 X	35241	-0-	-107669	-0-	28619 3	6622 9	Y	6020	212 0	5748 1		98
*01		37882 X	29107	-0-	-8775	-0-	23259 3	5848 9	Y	5316	5381 1			33
02		30156 X	24169	-0-	-5987	-0-	19328 3	4841 9	Y	4401	4381 1			53

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	-	17629	
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			
09	128370 X	34988	-0-	-93382	-0-	28061 3	6927 9	Y	6297	45 0	6241 1		87	
10	132649 X	34017	-0-	-98632	-0-	27267 3	6750 9	Y	6136	107 0	6062 1		54	
11	128370 X	36570	-0-	-91800	-0-	29568 3	7002 9	Y	6365	205 0	6132 1		82	
12	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	37427 3	6965 9	Y	6332	120 0	6199 1		95	
01	36807 X	36807	-0-	-0-	-0-	30920 3	5887 9	Y	5352	5412 1			35	
*02	37752 X	37752	-0-	-0-	-0-	32618 3	5134 9	Y	4667	4661 1			41	

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12347	PERF.12923	-	18810
09	58427 X	58427	-0-	-0-	-0-	41525 3	16902 9	Y	15365	1457 0	13882 1		194
10	52006 X	52006	-0-	-0-	-0-	41904 3	10102 9	Y	9184	1720 0	7591 1		67
11	41537 X	41537	-0-	-0-	-0-	31862 3	9675 9	Y	8795	1214 0	7547 1		101
12	39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	29607 3	9394 9	Y	8540	1210 0	7319 1		112
01	41044 X	36661	-0-	-4383	-0-	29943 3	6718 9	Y	6107	6179 1			40
02	37072 X	31470	-0-	-5602	-0-	24884 3	6586 9	Y	5987	5975 1			52

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	-	18325
09	188700 X	39168	-0-	-149532	-0-	35262 3	3906 9	Y	3551	3158 0	371 1		75
10	194990 X	45069	-0-	-149921	-0-	40798 3	4271 9	Y	3883	504 0	3420 1		34
11	188700 X	37150	-0-	-151550	-0-	33483 3	3667 9	Y	3334	414 0	2937 1		17
*12	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28943 3	3595 9	Y	3268	358 0	2878 1		49
*01	45074 X	34623	-0-	-10451	-0-	31067 3	3556 9	Y	3233	3262 1			20
02	40712 X	33998	-0-	-6714	-0-	31761 3	2237 9	Y	2034	2029 1			25

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	-	17728
09	119040 X	81623	-0-	-37417	-0-	497 1	75374 3	Y	5072	5250 1			112
						173 4	5579 9						
10	123008 X	69697	-0-	-53311	-0-	527 1	63938 3	Y	4557	4641 1			28
						219 4	5013 9						
11	119040 X	53914	-0-	-65126	-0-	426 1	49038 3	Y	3972	3684 1			316
						81 4	4369 9						
12	123008 X	48526	-0-	-74482	-0-	670 1	43322 3	Y	3890	4020 1			186
						255 4	4279 9						
01	95945 X	43344	-0-	-52601	-0-	598 1	38349 3	Y	3455	3498 1			143
						596 4	3801 9						
02	76188 X	40617	-0-	-35571	-0-	1043 1	35814 3	Y	3418	3308 1			253
						3760 9							

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12857	-	18687
09	156660 X	75607	-0-	-81053	-0-	1920 1	68277 3	Y	4918	5412 1			38
						5410 9							
10	161882 X	68993	-0-	-92889	-0-	1018 1	62788 3	Y	4715	4673 1			80
						5187 9							
11	156660 X	49264	-0-	-107396	-0-	611 1	44320 3	Y	3939	3751 1			268
						4333 9							
12	161882 X	59737	-0-	-102145	-0-	1455 1	50309 3	Y	4420	4418 1			270
						3111 4	4862 9						
01	90799 X	48960	-0-	-41839	-0-	1673 1	42780 3	Y	3730	3805 1			195
						404 4	4103 9						
02	70560 X	40002	-0-	-30558	-0-	1435 1	33697 3	Y	3350	3367 1			178
						1185 4	3685 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.	1.3777	- 16267	
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				
09		103290 X	23320	-0-	-79970	-0-	21815 3	1505 9	Y	1368	205 0	1175 1		22	
10		106733 X	21655	-0-	-85078	-0-	20226 3	1429 9	Y	1299	119 0	1186 1		16	
11		103290 X	18280	-0-	-85010	-0-	16975 3	1305 9	Y	1186	228 0	948 1		26	
12		31062 X	17497	-0-	-13565	-0-	16431 3	1066 9	Y	969	281 0	697 1		17	
01		30287 X	17201	-0-	-13086	-0-	16237 3	964 9	Y	876	75 0	811 1		7	
02		21756 X	13594	-0-	-8162	-0-	12749 3	845 9	Y	768	30 0	729 1		16	

KENNEDY		WELL #:		4H	RRCID ->	270339	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.	1.2754	- 17997	
09		132930 X	46024	-0-	-86906	-0-	37932 3	8092 9	Y	7356	1152 0	6229 1		120	
10		137361 X	44258	-0-	-93103	-0-	36413 3	7845 9	Y	7132	535 0	6629 1		88	
11		132930 X	39283	-0-	-93647	-0-	31929 3	7354 9	Y	6685	1194 0	5432 1		147	
12		47554 X	37189	-0-	-10365	-0-	30407 3	6782 9	Y	6165	1690 0	4510 1		112	
01		47554 X	33201	-0-	-14353	-0-	27896 3	5305 9	Y	4823	441 0	4456 1		38	
02		42952 X	35130	-0-	-7822	-0-	29417 3	5713 9	Y	5194	197 0	4927 1		108	

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID ->	270393	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	1.3567	- 19169	
09		112710 X	73886	-0-	-38824	-0-	66922 3	6964 9	Y	6331	956 0	5500 1		105	
10		116467 X	52663	-0-	-63804	-0-	47441 3	5222 9	Y	4747	357 0	4437 1		58	
11		112710 X	55803	-0-	-56907	-0-	50517 3	5286 9	Y	4805	896 0	3863 1		104	
12		84475 X	67091	-0-	-17384	-0-	61414 3	5677 9	Y	5161	1608 0	3569 1		88	
01		84475 X	67273	-0-	-17202	-0-	62115 3	5158 9	Y	4689	370 0	4370 1		37	
02		68964 X	54857	-0-	-14107	-0-	50153 3	4704 9	Y	4276	161 0	4063 1		89	

MOBIL UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	270485	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	1.2496	- 18590	
09		96120 X	64822	-0-	-31298	-0-	51291 3	13531 9	N	12301	1640 0	10761 1		206	
10		99324 X	64145	-0-	-35179	-0-	51146 3	12999 9	N	11817	717 0	11158 1		148	
11		96120 X	57726	-0-	-38394	-0-	45463 3	12263 9	N	11148	2199 0	8848 1		249	
12		78720 X	78720	-0-	-0-	-0-	63385 3	15335 9	N	13941	3785 0	10152 1		253	
01		77218 X	77218	-0-	-0-	-0-	63866 3	13352 9	N	12138	1109 0	11186 1		96	
02		60508 X	57773	-0-	-2735	-0-	46714 3	11059 9	N	10054	426 0	9514 1		210	

WESTON-HENKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270486	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.	1.2775	- 16380	
09		144570 X	51170	-0-	-93400	-0-	46623 3	4547 9	Y	4134	715 0	3463 1		66	
10		149389 X	49543	-0-	-99846	-0-	44944 3	4599 9	Y	4181	393 0	3804 1		50	
11		144570 X	44571	-0-	-99999	-0-	40831 3	3740 9	Y	3400	765 0	2614 1		71	
12		65162 X	48814	-0-	-16348	-0-	44907 3	3907 9	Y	3552	1178 0	2385 1		60	
01		58559 X	40857	-0-	-17702	-0-	38122 3	2735 9	Y	2486	235 0	2291 1		20	
02		47768 X	31617	-0-	-16151	-0-	29387 3	2230 9	Y	2027	92 0	1913 1		42	

MOBIL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	270565	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.	1.2553	- 17821	
09		70830 X	69899	-0-	-931	-0-	55804 3	14095 9	Y	12814	1829 0	11144 1		214	
10		73191 X	63207	-0-	-9984	-0-	49652 3	13555 9	Y	12323	776 0	11608 1		153	
11		70830 X	54958	-0-	-15872	-0-	43088 3	11870 9	Y	10791	1856 0	8848 1		240	
12		48905 X	48905	-0-	-0-	-0-	38248 3	10657 9	Y	9688	2569 0	7181 1		178	
01		73191 X	49034	-0-	-24157	-0-	39658 3	9376 9	Y	8524	760 0	7874 1		68	
02		65240 X	40109	-0-	-25131	-0-	32078 3	8031 9	Y	7301	306 0	6911 1		152	

BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	1.2869	- 18420	
09		T. A.	21053	-0-	21053	21053	15001 3	6052 9	Y	5502	85 0	5299 1		118	
10		134695 X	113642	-0-	-21053	-0-	85217 3	28425 9	Y	25841	602 0	25110 1		247	
11		82217 X	82217	-0-	-0-	-0-	61476 3	20741 9	Y	18855	526 0	18469 1		107	
12		85013 X	85013	-0-	-0-	-0-	65189 3	19824 9	Y	18022	467 0	17366 1		296	
01		70406 X	70406	-0-	-0-	-0-	55179 3	15227 9	Y	13843	14052 1			87	
*02		53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	42288 3	11438 9	Y	10398	10360 1			125	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL.	DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	12333 - 17457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	74007 X	74007	-0-	-0-	-0-	59379	3	14628	9	Y	13298	1881	0	222
10	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	51367	3	13492	9	Y	12265	792	0	153
11	57169 X	57169	-0-	-0-	-0-	44990	3	12179	9	Y	11072	1903	0	246
12	58669 X	58669	-0-	-0-	-0-	46314	3	12355	9	Y	11232	3039	0	204
01	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	40041	3	9153	9	Y	8321	761	0	66
02	37072 X	36350	-0-	-722	-0-	29146	3	7204	9	Y	6549	282	0	137

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.	12916 - 18675
09	T. A.	22655	-0-	22655	22655	16464	3	65	4	Y	5569	156	0	424
10	134698 X	112043	-0-	-22655	-0-	85898	3	26145	9	Y	23768	971	0	227
11	82924 X	82924	-0-	-0-	-0-	65084	3	17840	9	Y	16218	783	0	90
12	89795 X	89795	-0-	-0-	-0-	71701	3	18094	9	Y	16449	744	0	265
01	75392 X	72677	-0-	-2715	-0-	57772	3	14905	9	Y	13550	13730	1	85
02	68096 X	50175	-0-	-17921	-0-	39135	3	11040	9	Y	10036	10000	1	121

BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271132	COMPL.	DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	13565 - 18512
09	0	22493	-0-	22493	22493	16281	3	6212	9	Y	5647	106	0	109
10	149387 X	126894	-0-	-22493	-0-	97520	3	29374	9	Y	26704	834	0	254
11	103598 X	103598	-0-	-0-	-0-	81005	3	22593	9	Y	20539	685	0	116
12	105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	82644	3	22809	9	Y	20735	678	0	338
*01	98332 X	95978	-0-	-2354	-0-	77012	3	18966	9	Y	17242	17472	1	108
02	88816 X	78329	-0-	-10487	-0-	63255	3	15074	9	Y	13704	13647	1	165

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL.	DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	13073 - 18879
09	SHUT IN	22071	-0-	22071	22071	16800	3	66	4	Y	4732	113	0	107
10	134433 X	112362	-0-	-22071	-0-	84592	3	27770	9	Y	25245	755	0	240
11	103110 X	91031	-0-	-12079	-0-	71475	3	19556	9	Y	17778	679	0	100
12	106547 X	89704	-0-	-16843	-0-	71665	3	18039	9	Y	16399	597	0	267
01	106547 X	68756	-0-	-37791	-0-	54312	3	14444	9	Y	13131	13315	1	83
02	96236 X	52614	-0-	-43622	-0-	42094	3	10520	9	Y	9564	9532	1	115

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL.	DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.	12346 - 18846
09	0	123504	-0-	123504	128871	95114	3	28390	9	Y	25809	3481	0	422
10	0 W	111079	-0-	111079	239950	89006	3	22073	9	Y	20066	1449	0	248
11	0 W	82576	-0-	82576	322526	65374	3	17202	9	Y	15638	2802	0	345
12	0 W	82304	-0-	82304	404830	66895	3	15409	9	Y	14008	3893	0	254
01	486224 X	81394	-0-	-404830	-0-	68492	3	12902	9	Y	11729	1067	0	93
02	155876 X	66066	-0-	-89810	-0-	54870	3	11196	9	Y	10178	428	0	213

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL.	DATE	12/07/2013	TOTAL	DEPTH	12203	PERF.	12284 - 17459
*12	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	23983	3	10704	9	Y	9731	9584	1	147
*01	98632 X	98632	-0-	-0-	-0-	71890	3	26742	9	Y	24311	24299	1	159
*02	85764 X	60832	-0-	-24932	-0-	46421	3	14411	9	Y	13101	13145	1	115

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL.	DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.	12278 - 17400
*12	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	27777	3	11725	9	Y	10659	10498	1	161
*01	104158 X	104158	-0-	-0-	-0-	76216	3	27942	9	Y	25402	25397	1	166
*02	88396 X	64627	-0-	-23769	-0-	48908	3	15719	9	Y	14290	14331	1	125

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12334	- 16488	
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		
*12	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	30255	3	15498	9	Y	14089	13876	1	213
*01	102982 X	99457	-0-	-3525	-0-	73099	3	26358	9	Y	23962	24018	1	157
*02	93016 X	66067	-0-	-26949	-0-	51453	3	14614	9	Y	13285	13326	1	116

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661	
*08	0	5405	-0-	5405	5405	3855	3	83	4	Y	1334	46	0	71
						1467	9							
*09	0	119571	-0-	119571	124976	93057	3	26514	9	Y	24104	3278	0	393
*10	0 W	108610	-0-	108610	233586	87549	3	21061	9	Y	19146	1307	0	238
11	0 W	90494	-0-	90494	324080	72739	3	17755	9	Y	16141	2876	0	357
12	0 W	84714	-0-	84714	408794	68129	3	16585	9	Y	15077	4062	0	275
01	0 W	78083	-0-	78083	486877	65008	3	13075	9	Y	11886	1084	0	94
02	0 W	60947	-0-	60947	547824	49621	3	11326	9	Y	10296	421	0	215

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	91821 X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	N	24639	2165	0	205
*02	90709 X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	N	20299	1004	0	424

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	84211 X	84211	-0-	-0-	-0-	57119	3	27092	9	N	24629	2220	0	206
*02	89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	N	21196	1016	0	443

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115	
*10	0 W	18444	-0-	18444	18444	8984	3	9460	9	Y	8600	8506	1	94
*11	0 W	36659	-0-	36659	55103	20619	3	1601	4	Y	13126	12577	1	643
						14439	9							
*12	0 W	38037	-0-	38037	93140	21790	3	2062	4	Y	12895	12651	1	887
						14185	9							
*01	0 W	30868	-0-	30868	124008	20816	3	10052	9	Y	9138	9877	1	148
*02	0 W	37028	-0-	37028	161036	29238	3	7790	9	Y	7082	6967	1	263

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
*10	0	22187	-0-	22187	22187	12602	3	9585	9	Y	8714	8616	1	98
*11	88001 X	65814	-0-	-22187	-0-	39568	3	3071	4	Y	21068	20134	1	1032
						23175	9							
*12	65410 X	54245	-0-	-11165	-0-	31555	3	2987	4	Y	17912	17712	1	1232
						19703	9							
*01	65410 X	44729	-0-	-20681	-0-	27464	3	17265	9	Y	15695	16673	1	254
*02	59080 X	54200	-0-	-4880	-0-	40305	3	13895	9	Y	12632	12417	1	469

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
*10	0	23606	-0-	23606	23606	14902	3	8704	9	Y	7913	7824	1	89
*11	95496 X	71890	-0-	-23606	-0-	46191	3	3586	4	Y	20103	19207	1	985
						22113	9							
*12	74989 X	62307	-0-	-12682	-0-	39106	3	3701	4	Y	17727	17493	1	1219
						19500	9							
*01	74989 X	51371	-0-	-23618	-0-	37009	3	14362	9	Y	13056	14064	1	211
*02	67732 X	66892	-0-	-840	-0-	55098	3	11794	9	Y	10722	10535	1	398

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12138		- 18098
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	91525 X	91525	-0-	-0-	-0-	61407 3	30118 9	Y	27380	2427 0	24725 1	228
*02	85959 X	85959	-0-	-0-	-0-	60886 3	25073 9	Y	22794	991 0	21555 1	476
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12022		PERF.12193		- 18388
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	39180 X	NO RPT	-0-	-39180	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	36568 X	NO RPT	-0-	-36568	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SINOR RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169		PERF.13205		- 15758
09	14070 X	8785	-0-	-5285	-0-	7896 3	889 9	Y	808	808 1		-0-
10	12710 X	10058	-0-	-2652	-0-	9121 3	937 9	Y	852	852 1		-0-
11	11280 X	7658	-0-	-3622	-0-	7018 3	640 9	Y	582	582 1		-0-
12	10509 X	7632	-0-	-2877	-0-	6862 3	770 9	Y	700	700 1		-0-
01	10044 X	7584	-0-	-2460	-0-	6654 3	930 9	Y	845	845 1		-0-
02	9072 X	8574	-0-	-498	-0-	7723 3	851 9	Y	774	774 1		-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270		- 18820
09	20580 X	18937	-0-	-1643	-0-	18937 3		Y	-0-			-0-
10	20708 X	18750	-0-	-1958	-0-	18750 3		Y	-0-			-0-
11	20010 X	17741	-0-	-2269	-0-	17741 3		Y	-0-			-0-
12	20677 X	17827	-0-	-2850	-0-	17827 3		Y	-0-			-0-
01	20677 X	17592	-0-	-3085	-0-	17592 3		Y	-0-			-0-
02	16520 X	13703	-0-	-2817	-0-	13703 3		Y	-0-			-0-
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566		PERF.13223		- 17350
09	12810 X	10991	-0-	-1819	-0-	10719 3	272 9	Y	247	247 1		-0-
10	12741 X	11094	-0-	-1647	-0-	10821 3	273 9	Y	248	248 1		-0-
11	12120 X	10326	-0-	-1794	-0-	10052 3	274 9	Y	249	249 1		-0-
12	11997 X	10320	-0-	-1677	-0-	9967 3	353 9	Y	321	321 1		-0-
01	11532 X	9733	-0-	-1799	-0-	9452 3	281 9	Y	255	255 1		-0-
02	10248 X	8984	-0-	-1264	-0-	8721 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327		PERF.13700		- 18182
09	18060 X	16325	-0-	-1735	-0-	13474 3	2851 9	Y	2592	2590 1	2 8	-0-
10	18662 X	16073	-0-	-2589	-0-	13282 3	2791 9	Y	2537	2537 1		-0-
11	17820 X	13496	-0-	-4324	-0-	11268 3	2228 9	Y	2025	2025 1		-0-
12	18104 X	12965	-0-	-5139	-0-	10691 3	2274 9	Y	2067	2067 1		-0-
01	18104 X	13746	-0-	-4358	-0-	11397 3	2349 9	Y	2135	2135 1		-0-
*02	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	9781 3	2091 9	Y	1901	1901 1		-0-
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13490		- 16922
09	5940 X	4355	-0-	-1585	-0-	4342 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
10	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5045 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11	5640 X	4724	-0-	-916	-0-	4714 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
12	5363 X	5043	-0-	-320	-0-	4967 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
01	5270 X	4441	-0-	-829	-0-	4347 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
02	4564 X	3407	-0-	-1157	-0-	3342 3	65 9	Y	59	59 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		19809 X	12099	-0-	-7710	-0-	-0-	7657	3	4442	9	Y	4038	4038	1	-0-
11		17490 X	14619	-0-	-2871	-0-	-0-	9267	3	5352	9	Y	4865	4865	1	-0-
12		19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	-0-	12456	3	7085	9	Y	6441	6441	1	-0-
01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	10132	3	5731	9	Y	5210	5210	1	-0-
*02		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	-0-	9503	3	5470	9	Y	4973	4973	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750																
09		15300 X	8018	-0-	-7282	-0-	-0-	6244	3	1774	9	Y	1613	1612	1	-0-
10		15810 X	10286	-0-	-5524	-0-	-0-	8241	3	2045	9	Y	1859	1859	1	-0-
11		15300 X	8453	-0-	-6847	-0-	-0-	6210	3	2243	9	Y	2039	2039	1	-0-
12		15810 X	13667	-0-	-2143	-0-	-0-	9964	3	3703	9	Y	3366	3366	1	-0-
01		15810 X	12205	-0-	-3605	-0-	-0-	9443	3	2762	9	Y	2511	2511	1	-0-
*02		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	-0-	9319	3	2695	9	Y	2450	2450	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A																
09		18540 X	15920	-0-	-2620	-0-	-0-	13322	3	2598	9	Y	2362	2362	1	-0-
10		18104 X	16801	-0-	-1303	-0-	-0-	14001	3	2800	9	Y	2545	2545	1	-0-
11		17040 X	13265	-0-	-3775	-0-	-0-	11178	3	2087	9	Y	1897	1897	1	-0-
12		17453 X	16006	-0-	-1447	-0-	-0-	13312	3	2694	9	Y	2449	2449	1	-0-
01		16802 X	15111	-0-	-1691	-0-	-0-	12528	3	2583	9	Y	2348	2348	1	-0-
02		12824 X	12796	-0-	-28	-0-	-0-	10715	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080																
09		11370 X	9899	-0-	-1471	-0-	-0-	9899	3			N	-0-			-0-
10		11749 X	9750	-0-	-1999	-0-	-0-	9750	3			N	-0-			-0-
11		10710 X	9636	-0-	-1074	-0-	-0-	9636	3			N	-0-			-0-
12		10540 X	9496	-0-	-1044	-0-	-0-	9496	3			N	-0-			-0-
01		10385 X	9031	-0-	-1354	-0-	-0-	9031	3			N	-0-			-0-
02		8680 X	5438	-0-	-3242	-0-	-0-	5438	3			N	-0-			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720																
09		16380 X	14692	-0-	-1688	-0-	-0-	12458	3	2234	9	Y	2031	2031	1	-0-
10		16926 X	14923	-0-	-2003	-0-	-0-	12645	3	2278	9	Y	2071	2071	1	-0-
11		15210 X	12515	-0-	-2695	-0-	-0-	10517	3	1998	9	Y	1816	1816	1	-0-
12		15190 X	13896	-0-	-1294	-0-	-0-	11868	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-
01		15190 X	3950	-0-	-11240	-0-	-0-	3452	3	498	9	Y	453	453	1	-0-
02		11452 X	8437	-0-	-3015	-0-	-0-	6963	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405																
09		T. A.	17168	-0-	17168	24405	-0-	14440	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-
10		38205 X	13800	-0-	-24405	-0-	-0-	11599	3	2201	9	Y	2001	2001	1	-0-
11		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	-0-	9067	3	1760	9	Y	1600	1600	1	-0-
12		17732 X	4486	-0-	-13246	-0-	-0-	3756	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		10864 X	9604	-0-	-1260	-0-	-0-	7936	3	1668	9	Y	1516	1516	1	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850																
09		13920 X	12387	-0-	-1533	-0-	-0-	12310	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10		14322 X	12274	-0-	-2048	-0-	-0-	12202	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
11		13860 X	11056	-0-	-2804	-0-	-0-	10988	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
12		13237 X	11287	-0-	-1950	-0-	-0-	11226	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
01		13237 X	11583	-0-	-1654	-0-	-0-	11507	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
02		11564 X	10040	-0-	-1524	-0-	-0-	9985	3	55	9	Y	50	50	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	2450	-0-	2450	2450	1135	3	1315	9	Y	1195	1195	1	-0-
10		0 W	3062	-0-	3062	5512	1576	3	1486	9	Y	1351	1351	1	-0-
11		0 W	3267	-0-	3267	8779	1853	3	1414	9	Y	1285	1285	1	-0-
12		0 W	2010	-0-	2010	10789	1106	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
01		0 W	3456	-0-	3456	14245	2050	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
02		0 W	2238	-0-	2238	16483	1063	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	542	3	459	9	Y	417	417	1	-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	297	3	682	9	Y	620	620	1	-0-
11		630 N	217	-0-	-413	-0-	173	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1013	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
01		992 N	452	-0-	-540	-0-	429	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050															
09		24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	18688	3	3838	9	Y	3489	3489	1	-0-
10		25265 X	19821	-0-	-5444	-0-	16396	3	3425	9	Y	3114	3114	1	-0-
11		24450 X	17807	-0-	-6643	-0-	14603	3	3204	9	Y	2913	2913	1	-0-
12		24273 X	19214	-0-	-5059	-0-	15638	3	3576	9	Y	3251	3251	1	-0-
01		23281 X	18274	-0-	-5007	-0-	14897	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
02		16520 X	16406	-0-	-114	-0-	13273	3	3133	9	Y	2848	2848	1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236															
09		6780 X	2366	-0-	-4414	-0-	2366	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	3927	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		5970 X	4036	-0-	-1934	-0-	4036	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		6169 X	3045	-0-	-3124	-0-	3045	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		3780 X	3170	-0-	-610	-0-	3170	3			Y	-0-	-0-		-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382															
09		8730 X	7754	-0-	-976	-0-	6318	3	1436	9	N	1305	1305	1	-0-
10		9021 X	7870	-0-	-1151	-0-	6444	3	1426	9	N	1296	1296	1	-0-
11		8430 X	7097	-0-	-1333	-0-	5760	3	1337	9	N	1215	1215	1	-0-
12		8587 X	7239	-0-	-1348	-0-	5905	3	1334	9	N	1213	1213	1	-0-
01		8587 X	7194	-0-	-1393	-0-	5909	3	1285	9	N	1168	1168	1	-0-
02		6272 X	6162	-0-	-110	-0-	5029	3	1133	9	N	1030	1030	1	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970															
09		15420 X	10702	-0-	-4718	-0-	10363	3	339	9	N	308	308	1	-0-
10		14136 X	14074	-0-	-62	-0-	13587	3	487	9	N	443	443	1	-0-
11		13680 X	12090	-0-	-1590	-0-	11684	3	406	9	N	369	369	1	-0-
12		14043 X	11750	-0-	-2293	-0-	11357	3	393	9	N	357	357	1	-0-
01		14074 X	11951	-0-	-2123	-0-	11515	3	436	9	N	396	396	1	-0-
02		12712 X	10045	-0-	-2667	-0-	9682	3	363	9	N	330	330	1	-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502															
09		17370 X	12634	-0-	-4736	-0-	12634	3			N	-0-	-0-		-0-
10		12214 X	1041	-0-	-11173	-0-	1041	3			N	-0-	-0-		-0-
11		12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02		11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050	- 18722	
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		
09		16380 X	1199	-0-	-15181	-0-	807 3	392 9	N	356	353 1	3 8	-0-
10		16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			N	-0-			-0-
11		15990 X	11377	-0-	-4613	-0-	5801 3	5576 9	N	5069	5069 1		-0-
12		14322 X	8187	-0-	-6135	-0-	3853 3	4334 9	N	3940	3940 1		-0-
01		13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	3119 3	3802 9	N	3456	3456 1		-0-
02		10612 X	4711	-0-	-5901	-0-	2502 3	2209 9	N	2008	2008 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13180	- 18782	
09		50340 X	24798	-0-	-25542	-0-	21942 3	2856 9	Y	2596	2596 1		-0-
10		52018 X	20461	-0-	-31557	-0-	18186 3	2275 9	Y	2068	2068 1		-0-
11		35160 X	17850	-0-	-17310	-0-	15908 3	1942 9	Y	1765	1765 1		-0-
12		25637 X	16002	-0-	-9635	-0-	14123 3	1879 9	Y	1708	1708 1		-0-
01		25637 X	14108	-0-	-11529	-0-	12525 3	1583 9	Y	1439	1439 1		-0-
02		14420 X	11945	-0-	-2475	-0-	10443 3	1502 9	Y	1365	1365 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12240	PERF.12780	- 18102	
09		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	10692 3	4381 9	N	3983	3983 1		-0-
10		14849 X	14317	-0-	-532	-0-	10236 3	4081 9	N	3710	3710 1		-0-
11		14370 X	12487	-0-	-1883	-0-	9019 3	3468 9	N	3153	3153 1		-0-
12		15531 X	11924	-0-	-3607	-0-	8230 3	3694 9	N	3358	3358 1		-0-
01		15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	8459 3	5292 9	N	4811	4811 1		-0-
02		14056 X	11485	-0-	-2571	-0-	7513 3	3972 9	N	3611	3611 1		-0-

KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13180	- 18924	
09		439979 X	23863	-0-	-416116	-0-	21576 3	2287 9	N	2079	2079 1		-0-
10		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	21912 3	2262 9	N	2056	2056 1		-0-
11		21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	19799 3	1918 9	N	1744	1744 1		-0-
12		27373 X	22296	-0-	-5077	-0-	20386 3	1910 9	N	1736	1736 1		-0-
01		26567 X	21898	-0-	-4669	-0-	20040 3	1858 9	N	1689	1689 1		-0-
02		19320 X	18193	-0-	-1127	-0-	16523 3	1670 9	N	1518	1518 1		-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13010	- 17382	
09		11490 X	9586	-0-	-1904	-0-	6914 3	2672 9	N	2429	2429 1		-0-
10		11873 X	8520	-0-	-3353	-0-	6079 3	2441 9	N	2219	2219 1		-0-
11		11490 X	1118	-0-	-10372	-0-	797 3	321 9	N	292	292 1		-0-
12		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-			N	-0-			-0-
01		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	8542 3	4426 9	N	4024	4024 1		-0-
*02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	3982 3	2659 9	N	2417	2417 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12910	- 18651	
09		40373 X	40373	-0-	-0-	-0-	38011 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
10		48422 X	40156	-0-	-8266	-0-	37837 3	2319 9	Y	2108	2108 1		-0-
11		42420 X	38096	-0-	-4324	-0-	35973 3	2123 9	Y	1930	1930 1		-0-
12		41819 X	35154	-0-	-6665	-0-	33171 3	1983 9	Y	1803	1803 1		-0-
01		41726 X	31042	-0-	-10684	-0-	29215 3	1827 9	Y	1661	1661 1		-0-
02		37688 X	27498	-0-	-10190	-0-	25883 3	1615 9	Y	1468	1468 1		-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266115	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13150	- 18822	
09		23040 X	21625	-0-	-1415	-0-	15445 3	6180 9	Y	5618	5618 1		-0-
10		22940 X	21357	-0-	-1583	-0-	15267 3	6090 9	Y	5536	5536 1		-0-
11		23040 X	18616	-0-	-4424	-0-	13140 3	5476 9	Y	4978	4978 1		-0-
12		23808 X	17758	-0-	-6050	-0-	12459 3	5299 9	Y	4817	4817 1		-0-
01		23808 X	20487	-0-	-3321	-0-	14726 3	5761 9	Y	5237	5237 1		-0-
*02		17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	12186 3	4876 9	Y	4433	4433 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		31920 X	17446	-0-	-14474	-0-	13243	3	4203	9	Y	3821	3821	1	-0-
10		42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	32705	3	9724	9	Y	8840	8840	1	-0-
11		33245 X	33245	-0-	-0-	-0-	25624	3	7621	9	Y	6928	6928	1	-0-
12		32984 X	31117	-0-	-1867	-0-	23845	3	7272	9	Y	6611	6611	1	-0-
01		32984 X	28811	-0-	-4173	-0-	22197	3	6614	9	Y	6013	6013	1	-0-
*02		24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	18663	3	5397	9	Y	4906	4906	1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871															
09		25050 X	24418	-0-	-632	-0-	19121	3	5297	9	N	4815	4815	1	-0-
10		25885 X	21579	-0-	-4306	-0-	16761	3	4818	9	N	4380	4380	1	-0-
11		25050 X	17387	-0-	-7663	-0-	13369	3	4018	9	N	3653	3653	1	-0-
12		25885 X	21501	-0-	-4384	-0-	16753	3	4748	9	N	4316	4316	1	-0-
01		25885 X	20160	-0-	-5725	-0-	15692	3	4468	9	N	4062	4062	1	-0-
*02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	13281	3	3776	9	N	3433	3433	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
09		16260 X	12524	-0-	-3736	-0-	9261	3	3263	9	Y	2966	2966	1	-0-
10		16802 X	12297	-0-	-4505	-0-	9016	3	3281	9	Y	2983	2983	1	-0-
11		15990 X	10477	-0-	-5513	-0-	7651	3	2826	9	Y	2569	2569	1	-0-
12		15345 X	2542	-0-	-12803	-0-	1970	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
01		14415 X	221	-0-	-14194	-0-	177	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
*02		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	10660	3	4013	9	Y	3648	3648	1	-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
09		16500 X	10495	-0-	-6005	-0-	10495	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		13110 X	10027	-0-	-3083	-0-	10027	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		12152 X	10074	-0-	-2078	-0-	10074	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		12121 X	10758	-0-	-1363	-0-	10758	3			Y	-0-	-0-		-0-
*02		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			Y	-0-	-0-		-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
09		15690 X	11356	-0-	-4334	-0-	11356	3			N	-0-	-0-		-0-
10		15717 X	11296	-0-	-4421	-0-	11296	3			N	-0-	-0-		-0-
11		14310 X	10225	-0-	-4085	-0-	10225	3			N	-0-	-0-		-0-
12		13454 X	9995	-0-	-3459	-0-	9995	3			N	-0-	-0-		-0-
01		12462 X	9513	-0-	-2949	-0-	9513	3			N	-0-	-0-		-0-
*02		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-	-0-		-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
09		27300 X	24788	-0-	-2512	-0-	21455	3	3333	9	Y	3030	3030	1	-0-
10		28210 X	24494	-0-	-3716	-0-	21131	3	3363	9	Y	3057	3057	1	-0-
11		27300 X	21743	-0-	-5557	-0-	18733	3	3010	9	Y	2736	2736	1	-0-
12		27993 X	21550	-0-	-6443	-0-	18504	3	3046	9	Y	2769	2769	1	-0-
01		26908 X	19985	-0-	-6923	-0-	17092	3	2893	9	Y	2630	2630	1	-0-
*02		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15486	3	2944	9	Y	2676	2676	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
09		30450 X	22971	-0-	-7479	-0-	20355	3	2616	9	Y	2378	2378	1	-0-
10		29574 X	21842	-0-	-7732	-0-	19288	3	2554	9	Y	2322	2322	1	-0-
11		26880 X	18745	-0-	-8135	-0-	16571	3	2174	9	Y	1976	1976	1	-0-
12		25823 X	21179	-0-	-4644	-0-	18753	3	2426	9	Y	2205	2205	1	-0-
01		25823 X	18849	-0-	-6974	-0-	16596	3	2253	9	Y	2048	2048	1	-0-
*02		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	14622	3	1934	9	Y	1758	1758	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		6840 X	5480	-0-	-1360	-0-		4047 3	1433 9	Y		1303	1303 1		-0-
10		7068 X	5544	-0-	-1524	-0-		4017 3	1527 9	Y		1388	1388 1		-0-
11		6540 X	3849	-0-	-2691	-0-		2848 3	1001 9	Y		910	910 1		-0-
12		6696 X	3184	-0-	-3512	-0-		2252 3	932 9	Y		847	847 1		-0-
01		6262 X	974	-0-	-5288	-0-		631 3	343 9	Y		312	312 1		-0-
*02		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-		5078 3	1526 9	Y		1387	1387 1		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
09		17220 X	12549	-0-	-4671	-0-		9672 3	2877 9	Y		2615	2615 1		-0-
10		17236 X	12341	-0-	-4895	-0-		9484 3	2857 9	Y		2597	2597 1		-0-
11		15390 X	10193	-0-	-5197	-0-		7822 3	2371 9	Y		2155	2155 1		-0-
12		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-		12719 3	3839 9	Y		3490	3490 1		-0-
01		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-		12456 3	3241 9	Y		2946	2946 1		-0-
*02		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-		9804 3	2665 9	Y		2423	2423 1		-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
09		31950 X	26316	-0-	-5634	-0-		25749 3	567 9	Y		515	515 1		-0-
10		30225 X	27103	-0-	-3122	-0-		26522 3	581 9	Y		528	528 1		-0-
11		28830 X	24684	-0-	-4146	-0-		24146 3	538 9	Y		489	489 1		-0-
12		28830 X	26281	-0-	-2549	-0-		25688 3	593 9	Y		539	539 1		-0-
01		28055 X	25116	-0-	-2939	-0-		24565 3	551 9	Y		501	501 1		-0-
*02		22994 X	22994	-0-	-0-	-0-		22498 3	496 9	Y		451	451 1		-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
09		27780 X	24047	-0-	-3733	-0-		18825 3	5222 9	Y		4747	4747 1		-0-
10		28706 X	23525	-0-	-5181	-0-		18373 3	5152 9	Y		4684	4684 1		-0-
11		26850 X	19535	-0-	-7315	-0-		15137 3	4398 9	Y		3998	3998 1		-0-
12		26598 X	21561	-0-	-5037	-0-		16538 3	5023 9	Y		4566	4566 1		-0-
01		26009 X	20275	-0-	-5734	-0-		15150 3	5125 9	Y		4659	4659 1		-0-
*02		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-		12191 3	4280 9	Y		3891	3891 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
09		45720 X	35580	-0-	-10140	-0-		25090 3	10490 9	Y		9536	9536 1		-0-
10		46004 X	20307	-0-	-25697	-0-		14313 3	5994 9	Y		5449	5449 1		-0-
11		38670 X	7089	-0-	-31581	-0-		4718 3	2371 9	Y		2155	2155 1		-0-
12		39184 X	22642	-0-	-16542	-0-		15136 3	7506 9	Y		6824	6824 1		-0-
01		39153 X	13225	-0-	-25928	-0-		8788 3	4437 9	Y		4034	4034 1		-0-
*02		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-		8983 3	4429 9	Y		4026	4026 1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503															
09		48660 X	40360	-0-	-8300	-0-		40360 3		Y		-0-			-0-
10		46934 X	39351	-0-	-7583	-0-		39351 3		Y		-0-			-0-
11		45420 X	36514	-0-	-8906	-0-		36514 3		Y		-0-			-0-
12		45074 X	34340	-0-	-10734	-0-		34340 3		Y		-0-			-0-
01		45074 X	34010	-0-	-11064	-0-		34010 3		Y		-0-			-0-
*02		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-		25142 3		Y		-0-			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161															
09		30840 X	23697	-0-	-7143	-0-		22167 3	1530 9	Y		1391	1391 1		-0-
10		27001 X	24537	-0-	-2464	-0-		22941 3	1596 9	Y		1451	1451 1		-0-
11		25920 X	23481	-0-	-2439	-0-		21982 3	1499 9	Y		1363	1363 1		-0-
12		28257 X	28257	-0-	-0-	-0-		26614 3	1643 9	Y		1494	1494 1		-0-
01		26567 X	25223	-0-	-1344	-0-		23748 3	1475 9	Y		1341	1341 1		-0-
*02		20791 X	20791	-0-	-0-	-0-		19574 3	1217 9	Y		1106	1106 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
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
09		65490 X	53869	-0-	-11621	-0-	46949 3	6920 9	Y		6291	6291 1		-0-
10		66526 X	51772	-0-	-14754	-0-	45175 3	6597 9	Y		5997	5997 1		-0-
11		64380 X	49473	-0-	-14907	-0-	43259 3	6214 9	Y		5649	5649 1		-0-
12		58714 X	43138	-0-	-15576	-0-	37403 3	5735 9	Y		5214	5214 1		-0-
01		56947 X	39588	-0-	-17359	-0-	34234 3	5354 9	Y		4867	4867 1		-0-
*02		33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	28911 3	4737 9	Y		4306	4306 1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
09		23970 X	17809	-0-	-6161	-0-	13688 3	4121 9	Y		3746	3746 1		-0-
10		22506 X	13983	-0-	-8523	-0-	10627 3	3356 9	Y		3051	3051 1		-0-
11		19800 X	11859	-0-	-7941	-0-	9241 3	2618 9	Y		2380	2380 1		-0-
12		18693 X	15016	-0-	-3677	-0-	11434 3	3582 9	Y		3256	3256 1		-0-
01		18414 X	16887	-0-	-1527	-0-	13943 3	2944 9	Y		2676	2676 1		-0-
*02		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	5690 3	2030 9	Y		1845	1845 1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
09		36720 X	35774	-0-	-946	-0-	28472 3	7302 9	Y		6638	6638 1		-0-
10		40331 X	22671	-0-	-17660	-0-	17993 3	4678 9	Y		4253	4253 1		-0-
11		46890 X	29147	-0-	-17743	-0-	23259 3	5888 9	Y		5353	5353 1		-0-
12		48453 X	35372	-0-	-13081	-0-	27334 3	8038 9	Y		7307	7307 1		-0-
01		48453 X	28063	-0-	-20390	-0-	21789 3	6274 9	Y		5704	5704 1		-0-
*02		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	16075 3	4552 9	Y		4138	4138 1		-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
09		27960 X	17481	-0-	-10479	-0-	15025 3	2456 9	Y		2233	2233 1		-0-
10		26846 X	17254	-0-	-9592	-0-	14901 3	2353 9	Y		2139	2139 1		-0-
11		20520 X	15520	-0-	-5000	-0-	13407 3	2113 9	Y		1921	1921 1		-0-
12		19716 X	3204	-0-	-16512	-0-	2773 3	431 9	Y		392	392 1		-0-
01		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	21516 3	4550 9	Y		4136	4136 1		-0-
*02		22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	18499 3	3795 9	Y		3450	3450 1		-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
09		48180 X	35661	-0-	-12519	-0-	35661 3		N		-0-			-0-
10		38812 X	30938	-0-	-7874	-0-	30938 3		N		-0-			-0-
11		37560 X	26757	-0-	-10803	-0-	26757 3		N		-0-			-0-
12		37696 X	26264	-0-	-11432	-0-	26264 3		N		-0-			-0-
01		37696 X	24184	-0-	-13512	-0-	24184 3		N		-0-			-0-
*02		20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20486 3		N		-0-			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
09		13110 X	9517	-0-	-3593	-0-	6650 3	2867 9	Y		2606	2606 1		-0-
10		12679 X	2153	-0-	-10526	-0-	1480 3	673 9	Y		612	612 1		-0-
11		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-			Y		-0-			-0-
12		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	10133 3	5053 9	Y		4594	4594 1		-0-
01		18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	12483 3	6301 9	Y		5728	5728 1		-0-
*02		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	9851 3	5908 9	Y		5371	5371 1		-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
09		14310 X	10772	-0-	-3538	-0-	7674 3	3098 9	Y		2816	2816 1		-0-
10		13826 X	10524	-0-	-3302	-0-	7503 3	3021 9	Y		2746	2746 1		-0-
11		13020 X	4384	-0-	-8636	-0-	3118 3	1266 9	Y		1151	1151 1		-0-
12		12431 X	124	-0-	-12307	-0-	61 3	63 9	Y		57	57 1		-0-
01		11780 X	11537	-0-	-243	-0-	7837 3	3700 9	Y		3364	3364 1		-0-
*02		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	5877 3	2570 9	Y		2336	2336 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		5640 X	3567	-0-	-2073	-0-		2076	3	1491	9	N	1355
10		5394 X	3243	-0-	-2151	-0-		1906	3	1337	9	N	1215
11		5220 X	2981	-0-	-2239	-0-		1709	3	1272	9	N	1156
12		4371 X	3090	-0-	-1281	-0-		1785	3	1305	9	N	1186
01		3689 X	2742	-0-	-947	-0-		1595	3	1147	9	N	1043
*02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		432	3	1090	9	N	991

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402													
09		39210 X	29942	-0-	-9268	-0-		23662	3	6280	9	Y	5709
10		40517 X	30253	-0-	-10264	-0-		24236	3	6017	9	Y	5470
11		39210 X	30543	-0-	-8667	-0-		25132	3	5411	9	Y	4919
12		33604 X	27499	-0-	-6105	-0-		22474	3	5025	9	Y	4568
01		33604 X	20398	-0-	-13206	-0-		16552	3	3846	9	Y	3496
*02		20630 X	20630	-0-	-0-	-0-		16641	3	3989	9	Y	3626

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424													
09		38910 X	19633	-0-	-19277	-0-		19633	3			N	-0-
10		33945 X	19133	-0-	-14812	-0-		19133	3			N	-0-
11		27780 X	16821	-0-	-10959	-0-		16821	3			N	-0-
12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-		16188	3			N	-0-
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-		14824	3			N	-0-
*02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-		12425	3			N	-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401													
09		26370 X	13217	-0-	-13153	-0-		10839	3	2378	9	Y	2162
10		23219 X	15508	-0-	-7711	-0-		12950	3	2558	9	Y	2325
11		17640 X	12190	-0-	-5450	-0-		10086	3	2104	9	Y	1913
12		18042 X	12651	-0-	-5391	-0-		10474	3	2177	9	Y	1979
01		15531 X	12585	-0-	-2946	-0-		10791	3	1794	9	Y	1631
*02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-		8354	3	1848	9	Y	1680

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422													
09		34860 X	26920	-0-	-7940	-0-		24268	3	2652	9	Y	2411
10		32612 X	26353	-0-	-6259	-0-		23860	3	2493	9	Y	2266
11		31110 X	23864	-0-	-7246	-0-		21583	3	2281	9	Y	2074
12		29760 X	23371	-0-	-6389	-0-		21294	3	2077	9	Y	1888
01		28923 X	21821	-0-	-7102	-0-		19821	3	2000	9	Y	1818
*02		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-		17581	3	1750	9	Y	1591

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992													
09		38850 X	27493	-0-	-11357	-0-		19229	3	8264	9	Y	7513
10		37541 X	25569	-0-	-11972	-0-		17972	3	7597	9	Y	6906
11		34560 X	15338	-0-	-19222	-0-		10760	3	4578	9	Y	4162
12		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-						Y	-0-
01		30690 X	15097	-0-	-15593	-0-		9671	3	5426	9	Y	4933
*02		21099 X	21099	-0-	-0-	-0-		13060	3	8039	9	Y	7308

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
09		14400 X	9865	-0-	-4535	-0-		7756	3	2109	9	Y	1917
10		13888 X	8286	-0-	-5602	-0-		6495	3	1791	9	Y	1628
11		12270 X	7914	-0-	-4356	-0-		6120	3	1794	9	Y	1631
12		11532 X	8044	-0-	-3488	-0-		6309	3	1735	9	Y	1577
01		11253 X	7052	-0-	-4201	-0-		5390	3	1662	9	Y	1511
*02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-		6145	3	1834	9	Y	1667

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09		39930 X	24484	-0-	-15446	-0-	17367	3	7117	9	Y	6470	6470	1	-0-	
10		33356 X	12930	-0-	-20426	-0-	9078	3	3852	9	Y	3502	3502	1	-0-	
11		29730 X	24161	-0-	-5569	-0-	16922	3	7239	9	Y	6581	6581	1	-0-	
12		29512 X	23340	-0-	-6172	-0-	16703	3	6637	9	Y	6034	6034	1	-0-	
01		28458 X	22863	-0-	-5595	-0-	16470	3	6393	9	Y	5812	5812	1	-0-	
*02		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	5261	9	Y	4783	4783	1	-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062																
09		21840 X	17308	-0-	-4532	-0-	15001	3	2307	9	Y	2097	2097	1	-0-	
10		19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	17128	3	2439	9	Y	2217	2217	1	-0-	
11		18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	16022	3	2176	9	Y	1978	1978	1	-0-	
12		18135 X	16964	-0-	-1171	-0-	15020	3	1944	9	Y	1767	1767	1	-0-	
01		19561 X	15122	-0-	-4439	-0-	13326	3	1796	9	Y	1633	1633	1	-0-	
*02		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	1849	9	Y	1681	1681	1	-0-	

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115																
09		15030 X	10598	-0-	-4432	-0-	8297	3	2301	9	Y	2092	2092	1	-0-	
10		15035 X	8524	-0-	-6511	-0-	6729	3	1795	9	Y	1632	1632	1	-0-	
11		13350 X	8562	-0-	-4788	-0-	6613	3	1949	9	Y	1772	1772	1	-0-	
12		13082 X	6341	-0-	-6741	-0-	4989	3	1352	9	Y	1229	1229	1	-0-	
01		12121 X	9239	-0-	-2882	-0-	7316	3	1923	9	Y	1748	1748	1	-0-	
*02		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	6536	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-	

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122																
09		18690 X	14275	-0-	-4415	-0-	10711	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-	
10		17174 X	9717	-0-	-7457	-0-	7158	3	2559	9	Y	2326	2326	1	-0-	
11		16500 X	12055	-0-	-4445	-0-	8851	3	3204	9	Y	2913	2913	1	-0-	
12		16151 X	12697	-0-	-3454	-0-	10047	3	2650	9	Y	2409	2409	1	-0-	
01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	12512	3	4201	9	Y	3819	3819	1	-0-	
*02		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	12425	3	3652	9	Y	3320	3320	1	-0-	

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302																
09		17910 X	6719	-0-	-11191	-0-	4695	3	2024	9	N	1840	1839	1	1 8	-0-
10		16864 X	4667	-0-	-12197	-0-	3241	3	1426	9	N	1296	1296	1		-0-
11		14460 X	3281	-0-	-11179	-0-	2343	3	938	9	N	853	853	1		-0-
12		11253 X	913	-0-	-10340	-0-	630	3	283	9	N	257	257	1		-0-
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		-0-
*02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	3304	3	1850	9	N	1682	1682	1		-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766																
09		30930 X	24205	-0-	-6725	-0-	23736	3	469	9	N	426	426	1		-0-
10		29512 X	25834	-0-	-3678	-0-	25379	3	455	9	N	414	414	1		-0-
11		26820 X	24126	-0-	-2694	-0-	23708	3	418	9	N	380	380	1		-0-
12		26009 X	23752	-0-	-2257	-0-	23339	3	413	9	N	375	375	1		-0-
01		25823 X	20406	-0-	-5417	-0-	20010	3	396	9	N	360	360	1		-0-
*02		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18024	3	325	9	N	295	295	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942																
09		24660 X	16480	-0-	-8180	-0-	14609	3	1871	9	Y	1701	1701	1		-0-
10		22444 X	16410	-0-	-6034	-0-	14544	3	1866	9	Y	1696	1696	1		-0-
11		21120 X	15730	-0-	-5390	-0-	13961	3	1769	9	Y	1608	1608	1		-0-
12		18569 X	15086	-0-	-3483	-0-	13470	3	1616	9	Y	1469	1469	1		-0-
01		18011 X	14181	-0-	-3830	-0-	12628	3	1553	9	Y	1412	1412	1		-0-
*02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	11054	3	1520	9	Y	1382	1382	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		21480 X	17066	-0-	-4414	-0-	15107	3	1959	9	Y	1781	1781	1		-0-
10		21080 X	17976	-0-	-3104	-0-	15994	3	1982	9	Y	1802	1802	1		-0-
11		20100 X	14259	-0-	-5841	-0-	12770	3	1489	9	Y	1354	1354	1		-0-
12		19716 X	15291	-0-	-4425	-0-	13510	3	1781	9	Y	1619	1619	1		-0-
01		17980 X	12000	-0-	-5980	-0-	10492	3	1508	9	Y	1371	1371	1		-0-
*02		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	12815	3	1833	9	Y	1666	1666	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652																
09		16980 X	12362	-0-	-4618	-0-	9020	3	3342	9	Y	3038	3038	1		-0-
10		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	11211	3	6806	9	Y	6187	6187	1		-0-
11		14880 X	13383	-0-	-1497	-0-	9432	3	3951	9	Y	3592	3592	1		-0-
12		15376 X	13623	-0-	-1753	-0-	9960	3	3663	9	Y	3330	3330	1		-0-
01		18011 X	9284	-0-	-8727	-0-	6805	3	2479	9	Y	2254	2254	1		-0-
*02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	8862	3	3257	9	Y	2961	2961	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252																
09		31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	26569	3	5416	9	Y	4924	4924	1		-0-
10		34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	29184	3	5557	9	Y	5052	5052	1		-0-
11		31860 X	30950	-0-	-910	-0-	26113	3	4837	9	Y	4397	4397	1		-0-
12		32922 X	24886	-0-	-8036	-0-	20730	3	4156	9	Y	3778	3778	1		-0-
01		32922 X	24262	-0-	-8660	-0-	19932	3	4330	9	Y	3936	3936	1		-0-
*02		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17194	3	3642	9	Y	3311	3311	1		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502																
09		29610 X	20606	-0-	-9004	-0-	19319	3	1287	9	Y	1170	1170	1		-0-
10		26319 X	20023	-0-	-6296	-0-	18889	3	1134	9	Y	1031	1031	1		-0-
11		25470 X	20435	-0-	-5035	-0-	18843	3	1592	9	Y	1447	1447	1		-0-
12		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	24697	3	1956	9	Y	1778	1778	1		-0-
01		21607 X	17843	-0-	-3764	-0-	16352	3	1491	9	Y	1355	1355	1		-0-
*02		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11831	3	909	9	Y	826	826	1		-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																
09		46980 X	39292	-0-	-7688	-0-	32300	3	6992	9	Y	6356	6356	1		-0-
10		46996 X	38390	-0-	-8606	-0-	31311	3	7079	9	Y	6435	6435	1		-0-
11		42570 X	33545	-0-	-9025	-0-	27333	3	6212	9	Y	5647	5647	1		-0-
12		43989 X	34897	-0-	-9092	-0-	28306	3	6591	9	Y	5992	5992	1		-0-
01		43493 X	34991	-0-	-8502	-0-	28666	3	6325	9	Y	5750	5750	1		-0-
*02		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	23053	3	5231	9	Y	4755	4755	1		-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																
09		63630 X	39595	-0-	-24035	-0-	33823	3	5772	9	Y	5247	5247	1		-0-
10		61442 X	41109	-0-	-20333	-0-	35166	3	5943	9	Y	5403	5403	1		-0-
11		54990 X	36512	-0-	-18478	-0-	31121	3	5391	9	Y	4901	4901	1		-0-
12		56823 X	35392	-0-	-21431	-0-	30093	3	5299	9	Y	4817	4817	1		-0-
01		44361 X	34088	-0-	-10273	-0-	29916	3	4172	9	Y	3793	3793	1		-0-
*02		28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24656	3	3704	9	Y	3367	3367	1		-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																
09		12450 X	7175	-0-	-5275	-0-	5997	3	1178	9	Y	1071	1071	1		-0-
10		12865 X	7976	-0-	-4889	-0-	6626	3	1350	9	Y	1227	1227	1		-0-
11		12450 X	6659	-0-	-5791	-0-	5450	3	1209	9	Y	1099	1099	1		-0-
12		10912 X	6672	-0-	-4240	-0-	5889	3	783	9	Y	712	712	1		-0-
01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	8979	3	1626	9	Y	1478	1478	1		-0-
*02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5196	3	1119	9	Y	1017	1017	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		37860 X	1129	-0-	-36731	-0-	742 3	387 9	Y	352	350 1	2 8		-0-
10		38998 X	27979	-0-	-11019	-0-	18488 3	9491 9	Y	8628	8628 1			-0-
11		37740 X	23807	-0-	-13933	-0-	15754 3	8053 9	Y	7321	7321 1			-0-
12		38998 X	20688	-0-	-18310	-0-	13617 3	7071 9	Y	6428	6428 1			-0-
01		36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	14602 3	7572 9	Y	6884	6884 1			-0-
*02		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	13010 3	6629 9	Y	6026	6026 1			-0-
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
09		15570 X	11890	-0-	-3680	-0-	11348 3	542 9	Y	493	493 1			-0-
10		16089 X	11498	-0-	-4591	-0-	10920 3	578 9	Y	525	525 1			-0-
11		15570 X	10396	-0-	-5174	-0-	9792 3	604 9	Y	549	549 1			-0-
12		15066 X	9795	-0-	-5271	-0-	9786 3	609 9	Y	554	554 1			-0-
01		13857 X	9741	-0-	-4116	-0-	9179 3	562 9	Y	511	511 1			-0-
*02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	7790 3	536 9	Y	487	487 1			-0-
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
09		13980 X	10875	-0-	-3105	-0-	10831 3	44 9	Y	40	40 1			-0-
10		14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	10612 3	23 9	Y	21	21 1			-0-
11		13740 X	9726	-0-	-4014	-0-	9662 3	64 9	Y	58	58 1			-0-
12		13671 X	9905	-0-	-3766	-0-	9849 3	56 9	Y	51	51 1			-0-
01		12090 X	9010	-0-	-3080	-0-	8964 3	46 9	Y	42	42 1			-0-
*02		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7584 3	87 9	Y	79	79 1			-0-
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
09		45840 X	37208	-0-	-8632	-0-	31853 3	5355 9	Y	4868	4868 1			-0-
10		46345 X	28437	-0-	-17908	-0-	24226 3	4211 9	Y	3828	3828 1			-0-
11		51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	44327 3	7461 9	Y	6783	6783 1			-0-
12		41974 X	41640	-0-	-334	-0-	35317 3	6323 9	Y	5748	5748 1			-0-
01		40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763 3	4641 9	Y	4219	4219 1			-0-
*02		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15911 3	2885 9	Y	2623	2623 1			-0-
ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2011														
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
09		12510 X	10378	-0-	-2132	-0-	10302 3	76 9	Y	69	69 1			-0-
10		12834 X	8974	-0-	-3860	-0-	8888 3	86 9	Y	78	78 1			-0-
11		9660 X	8424	-0-	-1236	-0-	8335 3	89 9	Y	81	81 1			-0-
12		10726 X	4846	-0-	-5880	-0-	4815 3	31 9	Y	28	28 1			-0-
01		10726 X	9291	-0-	-1435	-0-	9197 3	94 9	Y	85	85 1			-0-
*02		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6992 3	73 9	Y	66	66 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		41970 X	451	-0-	-41519	-0-		311 3	140 9	Y		127	127 1		-0-
10		42005 X	23737	-0-	-18268	-0-		15840 3	7897 9	Y		7179	7179 1		-0-
11		40560 X	25287	-0-	-15273	-0-		17071 3	8216 9	Y		7469	7469 1		-0-
12		40021 X	20656	-0-	-19365	-0-		13586 3	7070 9	Y		6427	6427 1		-0-
01		38688 X	22662	-0-	-16026	-0-		15273 3	7389 9	Y		6717	6717 1		-0-
*02		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-		17324 3	8360 9	Y		7600	7600 1		-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852															
09		57270 X	41372	-0-	-15898	-0-		41372 3		Y		-0-			-0-
10		55459 X	40748	-0-	-14711	-0-		40748 3		Y		-0-			-0-
11		48720 X	39062	-0-	-9658	-0-		39062 3		Y		-0-			-0-
12		48763 X	30400	-0-	-18363	-0-		30400 3		Y		-0-			-0-
01		45601 X	30096	-0-	-15505	-0-		30096 3		Y		-0-			-0-
*02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-		28575 3		Y		-0-			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154															
09		8100 X	3275	-0-	-4825	-0-		3162 3	113 9	Y		103	103 1		-0-
10		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y		-0-			-0-
11		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-		10019 3	169 9	Y		154	154 1		-0-
12		7440 X	4610	-0-	-2830	-0-		4467 3	143 9	Y		130	130 1		-0-
01		7223 X	2005	-0-	-5218	-0-		1962 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
*02		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-		6618 3	109 9	Y		99	99 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905															
09		19055 X	8343	-0-	-10712	-0-		5201 3	3142 9	Y		2856	2856 1		-0-
10		14415 X	5016	-0-	-9399	-0-		3186 3	1830 9	Y		1664	1664 1		-0-
11		11580 X	3668	-0-	-7912	-0-		2374 3	1294 9	Y		1176	1176 1		-0-
12		11129 X	190	-0-	-10939	-0-		146 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
01		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				Y		-0-			-0-
*02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		2182 3	1392 9	Y		1265	1265 1		-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036															
09		37530 X	25508	-0-	-12022	-0-		25405 3	103 9	Y		94	94 1		-0-
10		37107 X	24839	-0-	-12268	-0-		24733 3	106 9	Y		96	96 1		-0-
11		35910 X	21485	-0-	-14425	-0-		21374 3	111 9	Y		101	101 1		-0-
12		33294 X	22392	-0-	-10902	-0-		22271 3	121 9	Y		110	110 1		-0-
01		28117 X	21495	-0-	-6622	-0-		21381 3	114 9	Y		104	104 1		-0-
*02		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-		14148 3	81 9	Y		74	74 1		-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226															
09		44010 X	21072	-0-	-22938	-0-		21072 3		N		-0-			-0-
10		38192 X	19064	-0-	-19128	-0-		19064 3		N		-0-			-0-
11		30060 X	17796	-0-	-12264	-0-		17796 3		N		-0-			-0-
12		24025 X	16081	-0-	-7944	-0-		16081 3		N		-0-			-0-
01		24025 X	15153	-0-	-8872	-0-		15153 3		N		-0-			-0-
*02		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-		12662 3		N		-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982															
09		12780 X	12147	-0-	-633	-0-		8418 3	3729 9	Y		3390	3390 1		-0-
10		12648 X	11181	-0-	-1467	-0-		7948 3	3233 9	Y		2939	2939 1		-0-
11		12240 X	12000	-0-	-240	-0-		8570 3	3430 9	Y		3118	3118 1		-0-
12		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-		9297 3	3359 9	Y		3054	3054 1		-0-
01		12555 X	8192	-0-	-4363	-0-		5682 3	2510 9	Y		2282	2282 1		-0-
*02		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-		6614 3	2999 9	Y		2726	2726 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		30120 X	17593	-0-	-12527	-0-	13393	3	4200	9	Y	3818	3818	1		-0-
10		25141 X	16019	-0-	-9122	-0-	12218	3	3801	9	Y	3455	3455	1		-0-
11		23790 X	15789	-0-	-8001	-0-	11925	3	3864	9	Y	3513	3513	1		-0-
12		22196 X	14617	-0-	-7579	-0-	11446	3	3171	9	Y	2883	2883	1		-0-
01		20429 X	10467	-0-	-9962	-0-	7964	3	2503	9	Y	2275	2275	1		-0-
*02		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	10443	3	3522	9	Y	3202	3202	1		-0-

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324																
09		24090 X	16990	-0-	-7100	-0-	12159	3	4831	9	Y	4392	4392	1		-0-
10		22940 X	17441	-0-	-5499	-0-	12510	3	4931	9	Y	4483	4483	1		-0-
11		19920 X	8196	-0-	-11724	-0-	6128	3	2068	9	Y	1880	1880	1		-0-
12		20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01		19220 X	3357	-0-	-15863	-0-	2425	3	932	9	Y	847	847	1		-0-
*02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	6588	3	3496	9	Y	3178	3178	1		-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190																
09		47340 X	29483	-0-	-17857	-0-	29483	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
10		36549 X	26109	-0-	-10440	-0-	26109	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
11		32940 X	23465	-0-	-9475	-0-	23465	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12		33759 X	22217	-0-	-11542	-0-	22217	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01		32798 X	21426	-0-	-11372	-0-	21426	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*02		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402																
09		0 Z	1755	-0-	1755	610890	1034	3	721	9	Y	655	654	1	1 8	-0-
10		0 Z	1802	-0-	1802	612692	943	3	859	9	Y	781	781	1		-0-
11		0 Z	18808	-0-	18808	631500	10089	3	8719	9	Y	7926	7926	1		-0-
12		0 Z	27657	-0-	27657	659157	15527	3	12130	9	Y	11027	11027	1		-0-
01		0 Z	21021	-0-	21021	680178	11882	3	9139	9	Y	8308	8308	1		-0-
02		0 Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	7360	9	Y	6691	6691	1		-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602																
09		25950 X	19074	-0-	-6876	-0-	19074	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
10		24366 X	18350	-0-	-6016	-0-	18350	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
11		22320 X	16703	-0-	-5617	-0-	16703	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12		21855 X	16123	-0-	-5732	-0-	16123	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01		21266 X	15251	-0-	-6015	-0-	15251	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472																
09		21300 X	16984	-0-	-4316	-0-	12647	3	4337	9	Y	3943	3943	1		-0-
10		21049 X	17421	-0-	-3628	-0-	13066	3	4355	9	Y	3959	3959	1		-0-
11		18960 X	17147	-0-	-1813	-0-	12897	3	4250	9	Y	3864	3864	1		-0-
12		17918 X	15262	-0-	-2656	-0-	11878	3	3384	9	Y	3076	3076	1		-0-
01		17918 X	12496	-0-	-5422	-0-	9293	3	3203	9	Y	2912	2912	1		-0-
*02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	12922	3	3981	9	Y	3619	3619	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842																
09		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	10953	3	4552	9	Y	4138	4138	1		-0-
10		25916 X	7052	-0-	-18864	-0-	4994	3	2058	9	Y	1871	1871	1		-0-
11		21090 X	9937	-0-	-11153	-0-	7079	3	2858	9	Y	2598	2598	1		-0-
12		16027 X	11984	-0-	-4043	-0-	8926	3	3058	9	Y	2780	2780	1		-0-
01		16027 X	7950	-0-	-8077	-0-	5562	3	2388	9	Y	2171	2171	1		-0-
*02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	5958	3	2880	9	Y	2618	2618	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
09		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	12422	3	4155	9	Y	3777	3777	1		-0-	
10		30256 X	16389	-0-	-13867	-0-	12516	3	3873	9	Y	3521	3521	1		-0-	
11		25050 X	13899	-0-	-11151	-0-	10588	3	3311	9	Y	3010	3010	1		-0-	
12		21824 X	8883	-0-	-12941	-0-	6206	3	2677	9	Y	2434	2434	1		-0-	
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180	3	2366	9	Y	2151	2151	1		-0-	
*02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	2584	1		-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941																	
09		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	11177	3	4457	9	Y	4052	4052	1		-0-	
10		26040 X	10755	-0-	-15285	-0-	7729	3	3026	9	Y	2751	2751	1		-0-	
11		22320 X	18688	-0-	-3632	-0-	14035	3	4653	9	Y	4230	4230	1		-0-	
12		21607 X	10761	-0-	-10846	-0-	7762	3	2999	9	Y	2726	2726	1		-0-	
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261	3	2896	9	Y	2633	2633	1		-0-	
*02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	2674	1		-0-	

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974																	
09		78450 X	56343	-0-	-22107	-0-	56343	3			Y	-0-	-0-			-0-	
10		59365 X	50680	-0-	-8685	-0-	50680	3			Y	-0-	-0-			-0-	
11		55170 X	44322	-0-	-10848	-0-	44322	3			Y	-0-	-0-			-0-	
12		58218 X	40657	-0-	-17561	-0-	40657	3			Y	-0-	-0-			-0-	
01		58218 X	37748	-0-	-20470	-0-	37748	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*02		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-	-0-			-0-	

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079																	
09		127320 X	14736	-0-	-112584	-0-	13203	3	1533	9	Y	1394	1394	1		-0-	
10		18631 X	16146	-0-	-2485	-0-	14354	3	1792	9	Y	1629	1629	1		-0-	
11		18030 X	14603	-0-	-3427	-0-	13050	3	1553	9	Y	1412	1412	1		-0-	
12		17050 X	14376	-0-	-2674	-0-	12878	3	1498	9	Y	1362	1362	1		-0-	
01		16802 X	12923	-0-	-3879	-0-	11518	3	1405	9	Y	1277	1277	1		-0-	
*02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	9267	3	1123	9	Y	1021	1021	1		-0-	

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901																	
09		44160 X	25563	-0-	-18597	-0-	25563	3			Y	-0-	-0-			-0-	
10		40145 X	26920	-0-	-13225	-0-	26920	3			Y	-0-	-0-			-0-	
11		34200 X	24262	-0-	-9938	-0-	24262	3			Y	-0-	-0-			-0-	
12		31186 X	23201	-0-	-7985	-0-	23201	3			Y	-0-	-0-			-0-	
01		28427 X	21751	-0-	-6676	-0-	21751	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*02		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	3			Y	-0-	-0-			-0-	

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252																	
09		48570 X	14872	-0-	-33698	-0-	10543	3	4329	9	Y	3935	3935	1		-0-	
10		39060 X	11213	-0-	-27847	-0-	7980	3	3233	9	Y	2939	2939	1		-0-	
11		27300 X	-0-	-0-	-27300	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
12		20305 X	10168	-0-	-10137	-0-	6712	3	3456	9	Y	3142	3142	1		-0-	
01		18166 X	9072	-0-	-9094	-0-	6103	3	2969	9	Y	2699	2699	1		-0-	
*02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	6758	3	2929	9	Y	2663	2663	1		-0-	

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																	
09		556190 X	40426	-0-	-515764	-0-	35954	3	4472	9	Y	4065	4065	1		-0-	
10		59427 X	37503	-0-	-21924	-0-	33392	3	4111	9	Y	3737	3737	1		-0-	
11		55650 X	32243	-0-	-23407	-0-	28672	3	3571	9	Y	3246	3246	1		-0-	
12		52700 X	29711	-0-	-22989	-0-	26339	3	3372	9	Y	3065	3065	1		-0-	
01		46624 X	26840	-0-	-19784	-0-	23817	3	3023	9	Y	2748	2748	1		-0-	
*02		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	21760	3	2752	9	Y	2502	2502	1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																					
SCHULZ ESTATE 01														WELL #: 01H RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
09		57780 X	37238	-0-	-20542	-0-	33243	3	3995	9	Y	3632	3631	1	1 8	-0-					
10		53692 X	35051	-0-	-18641	-0-	31374	3	3677	9	Y	3343	3343	1		-0-					
11		50670 X	31690	-0-	-18980	-0-	28401	3	3289	9	Y	2990	2990	1		-0-					
12		45570 X	29174	-0-	-16396	-0-	26018	3	3156	9	Y	2869	2869	1		-0-					
01		40889 X	26066	-0-	-14823	-0-	23312	3	2754	9	Y	2504	2504	1		-0-					
*02		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	21005	3	2406	9	Y	2187	2187	1		-0-					

SCHULZ ESTATE 02														WELL #: 01H RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251	
09		62190 X	37620	-0-	-24570	-0-	33568	3	4052	9	Y	3684	3684	1		-0-					
10		56110 X	32767	-0-	-23343	-0-	29222	3	3545	9	Y	3223	3223	1		-0-					
11		49890 X	28761	-0-	-21129	-0-	25659	3	3102	9	Y	2820	2820	1		-0-					
12		45167 X	24898	-0-	-20269	-0-	22026	3	2872	9	Y	2611	2611	1		-0-					
01		38874 X	24652	-0-	-14222	-0-	21977	3	2675	9	Y	2432	2432	1		-0-					
*02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	18985	3	2297	9	Y	2088	2088	1		-0-					

ELIZONDO 01														WELL #: 02H RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103	
09		20610 X	16682	-0-	-3928	-0-	11707	3	4975	9	Y	4523	4523	1		-0-					
10		27466 X	15095	-0-	-12371	-0-	10578	3	4517	9	Y	4106	4106	1		-0-					
11		26580 X	11372	-0-	-15208	-0-	7930	3	3442	9	Y	3129	3129	1		-0-					
12		27466 X	12671	-0-	-14795	-0-	8554	3	4117	9	Y	3743	3743	1		-0-					
01		22630 X	2887	-0-	-19743	-0-	2053	3	834	9	Y	758	758	1		-0-					
*02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	4668	3	2443	9	Y	2221	2221	1		-0-					

WILLIAM HOLLAND 01														WELL #: 01H RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851	
09		35280 X	29612	-0-	-5668	-0-	108	1	29470	3	Y	31	31	1		-0-					
							34	9													
10		26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	79	1	26088	3	Y	40	40	1		-0-					
							44	9													
11		36870 X	22094	-0-	-14776	-0-	39	1	21977	3	Y	71	71	1		-0-					
							78	9													
12		38099 X	20767	-0-	-17332	-0-	142	1	20582	3	Y	39	39	1		-0-					
							43	9													
01		38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	122	1	17119	3	Y	26	26	1		-0-					
							29	9													
*02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	113	1	14048	3	Y	27	27	1		-0-					
							30	9													

WILBUR EDEN 01														WELL #: 01H RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601	
09		81660 X	61663	-0-	-19997	-0-	51693	3	9970	9	Y	9064	9064	1		-0-					
10		84382 X	55456	-0-	-28926	-0-	46654	3	8802	9	Y	8002	8002	1		-0-					
11		78630 X	51765	-0-	-26865	-0-	43748	3	8017	9	Y	7288	7288	1		-0-					
12		72292 X	48763	-0-	-23529	-0-	41149	3	7614	9	Y	6922	6922	1		-0-					
01		65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653	3	6920	9	Y	6291	6291	1		-0-					
*02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028	3	5595	9	Y	5086	5086	1		-0-					

ALVARADO 01														WELL #: 01H RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781	
09		57150 X	45944	-0-	-11206	-0-	44154	3	1790	9	Y	1627	1627	1		-0-					
10		55738 X	44899	-0-	-10839	-0-	43157	3	1742	9	Y	1584	1584	1		-0-					
11		52290 X	42407	-0-	-9883	-0-	40766	3	1641	9	Y	1492	1492	1		-0-					
12		51181 X	42081	-0-	-9100	-0-	40458	3	1623	9	Y	1475	1475	1		-0-					
01		48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581	3	1563	9	Y	1421	1421	1		-0-					
*02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224	3	1375	9	Y	1250	1250	1		-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		62670 X	55648	-0-	-7022	-0-	55648	3	55648	3	Y	-0-			-0-
10		64759 X	51987	-0-	-12772	-0-	51987	3	51987	3	Y	-0-			-0-
11		62670 X	46168	-0-	-16502	-0-	46168	3	46168	3	Y	-0-			-0-
12		57505 X	42201	-0-	-15304	-0-	42201	3	42201	3	Y	-0-			-0-
01		57505 X	42259	-0-	-15246	-0-	42259	3	42259	3	Y	-0-			-0-
*02		36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36700	3	36700	3	Y	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981															
09		44610 X	42096	-0-	-2514	-0-	37710	3	4386	9	Y	3987	3987	1	-0-
10		42005 X	35778	-0-	-6227	-0-	32054	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-
11		38670 X	29444	-0-	-9226	-0-	26462	3	2982	9	Y	2711	2711	1	-0-
12		43493 X	26703	-0-	-16790	-0-	23892	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-
01		43493 X	24838	-0-	-18655	-0-	22285	3	2553	9	Y	2321	2321	1	-0-
*02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	19792	3	2302	9	Y	2093	2093	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822															
09		55530 X	15478	-0-	-40052	-0-	11597	3	3881	9	Y	3528	3528	1	-0-
10		61690 X	41109	-0-	-20581	-0-	31183	3	9926	9	Y	9024	9024	1	-0-
11		59700 X	44597	-0-	-15103	-0-	33951	3	10646	9	Y	9678	9678	1	-0-
12		61690 X	38738	-0-	-22952	-0-	28934	3	9804	9	Y	8913	8913	1	-0-
01		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	35714	3	11249	9	Y	10226	10226	1	-0-
*02		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	28219	3	8867	9	Y	8061	8061	1	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
09		69510 X	54341	-0-	-15169	-0-	49882	3	4459	9	Y	4054	4054	1	-0-
10		63116 X	52035	-0-	-11081	-0-	47852	3	4183	9	Y	3803	3803	1	-0-
11		61080 X	46213	-0-	-14867	-0-	42509	3	3704	9	Y	3367	3367	1	-0-
12		58249 X	46192	-0-	-12057	-0-	42473	3	3719	9	Y	3381	3381	1	-0-
01		58249 X	41486	-0-	-16763	-0-	38163	3	3323	9	Y	3021	3021	1	-0-
*02		38041 X	38041	-0-	-0-	-0-	34969	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
09		31530 X	22272	-0-	-9258	-0-	21509	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
10		32581 X	21829	-0-	-10752	-0-	21090	3	739	9	Y	672	672	1	-0-
11		29730 X	19721	-0-	-10009	-0-	19126	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
12		27838 X	21581	-0-	-6257	-0-	20824	3	757	9	Y	688	688	1	-0-
01		25203 X	19421	-0-	-5782	-0-	18692	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
*02		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	17831	3	653	9	Y	594	594	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
09		28710 X	18169	-0-	-10541	-0-	17838	3	331	9	Y	301	301	1	-0-
10		24521 X	19179	-0-	-5342	-0-	18865	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
11		20820 X	15616	-0-	-5204	-0-	15349	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
12		21514 X	14872	-0-	-6642	-0-	14523	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
01		19282 X	13483	-0-	-5799	-0-	13121	3	362	9	Y	329	329	1	-0-
*02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	12806	3	350	9	Y	318	318	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
09		25050 X	15090	-0-	-9960	-0-	15026	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
10		22041 X	16875	-0-	-5166	-0-	16765	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
11		20730 X	8905	-0-	-11825	-0-	8813	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
12		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	19837	3	190	9	Y	173	173	1	-0-
01		17515 X	14440	-0-	-3075	-0-	14170	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
*02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9923	3	216	9	Y	196	196	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		50460 X	41954	-0-	-8506	-0-	41954	3	35710	3	Y	-0-			-0-
10		38874 X	35710	-0-	-3164	-0-	35710	3	35710	3	Y	-0-			-0-
11		40710 X	29670	-0-	-11040	-0-	29670	3	29670	3	Y	-0-			-0-
12		43338 X	24629	-0-	-18709	-0-	24629	3	24629	3	Y	-0-			-0-
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-	28505	3	28505	3	Y	-0-			-0-
*02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	3	22158	3	Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
09		27420 X	24073	-0-	-3347	-0-	23579	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
10		28334 X	23585	-0-	-4749	-0-	23091	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
11		27420 X	21436	-0-	-5984	-0-	20772	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
12		27621 X	19998	-0-	-7623	-0-	19517	3	481	9	Y	437	437	1	-0-
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-	20526	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
*02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18096	3	333	9	Y	303	303	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
09		56820 X	54499	-0-	-2321	-0-	46709	3	7790	9	Y	7082	7082	1	-0-
10		58714 X	51149	-0-	-7565	-0-	43924	3	7225	9	Y	6568	6568	1	-0-
11		56820 X	44877	-0-	-11943	-0-	38594	3	6283	9	Y	5712	5712	1	-0-
12		58714 X	22079	-0-	-36635	-0-	18819	3	3260	9	Y	2964	2964	1	-0-
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745	3	4714	9	Y	4285	4285	1	-0-
*02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	30196	3	5262	9	Y	4784	4784	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
09		113700 X	47659	-0-	-66041	-0-	47659	3			Y	-0-			-0-
10		88350 X	41031	-0-	-47319	-0-	41031	3			Y	-0-			-0-
11		67710 X	34549	-0-	-33161	-0-	34549	3			Y	-0-			-0-
12		55955 X	31252	-0-	-24703	-0-	31252	3			Y	-0-			-0-
01		55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130	3			Y	-0-			-0-
*02		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	3			Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
09		61200 X	47114	-0-	-14086	-0-	33464	3	13650	9	Y	12409	12409	1	-0-
10		63240 X	44435	-0-	-18805	-0-	31575	3	12860	9	Y	11691	11691	1	-0-
11		60420 X	36535	-0-	-23885	-0-	25847	3	10688	9	Y	9716	9716	1	-0-
12		57381 X	34720	-0-	-22661	-0-	24324	3	10396	9	Y	9451	9451	1	-0-
01		53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386	3	9698	9	Y	8816	8816	1	-0-
*02		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020	3	7383	9	Y	6712	6712	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
09		59910 X	46756	-0-	-13154	-0-	33514	3	13242	9	Y	12038	12038	1	-0-
10		61907 X	44342	-0-	-17565	-0-	31803	3	12539	9	Y	11399	11399	1	-0-
11		59910 X	38559	-0-	-21351	-0-	27465	3	11094	9	Y	10085	10085	1	-0-
12		57226 X	35859	-0-	-21367	-0-	25329	3	10530	9	Y	9573	9573	1	-0-
01		53444 X	30966	-0-	-22478	-0-	21893	3	9073	9	Y	8248	8248	1	-0-
*02		25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	18571	3	7317	9	Y	6652	6652	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
09		63450 X	47592	-0-	-15858	-0-	33539	3	14053	9	Y	12775	12775	1	-0-
10		65565 X	46059	-0-	-19506	-0-	32462	3	13597	9	Y	12361	12361	1	-0-
11		59370 X	40892	-0-	-18478	-0-	28730	3	12162	9	Y	11056	11056	1	-0-
12		56668 X	36831	-0-	-19837	-0-	26272	3	10559	9	Y	9599	9599	1	-0-
01		53568 X	36205	-0-	-17363	-0-	25812	3	10393	9	Y	9448	9448	1	-0-
*02		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	14764	3	5970	9	Y	5427	5427	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HANDY 02		WELL #:		0104H	RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13507	- 19668
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	
09	64500 X	48388	-0-	-16112	-0-		33459 3	14929 9	Y	13572	13572 1	-0-
10	64015 X	46859	-0-	-17156	-0-		32229 3	14630 9	Y	13300	13300 1	-0-
11	57750 X	41951	-0-	-15799	-0-		28822 3	13129 9	Y	11935	11935 1	-0-
12	55211 X	39661	-0-	-15550	-0-		27618 3	12043 9	Y	10948	10948 1	-0-
01	52235 X	36043	-0-	-16192	-0-		25108 3	10935 9	Y	9941	9941 1	-0-
*02	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-		19295 3	7620 9	Y	6927	6927 1	-0-

SINOR RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13150	- 16901
09	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-		39970 3	4288 9	Y	3898	3898 1	-0-
10	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-		37974 3	3938 9	Y	3580	3580 1	-0-
11	39060 X	34888	-0-	-4172	-0-		31543 3	3345 9	Y	3041	3041 1	-0-
12	40362 X	33110	-0-	-7252	-0-		30163 3	2947 9	Y	2679	2679 1	-0-
01	40362 X	31680	-0-	-8682	-0-		28664 3	3016 9	Y	2742	2742 1	-0-
*02	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-		24695 3	2542 9	Y	2311	2311 1	-0-

LONG 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13483	PERF.13672	- 19393
09	82320 X	71404	-0-	-10916	-0-		57785 3	13619 9	Y	12381	12381 1	-0-
10	85064 X	63865	-0-	-21199	-0-		51424 3	12441 9	Y	11310	11310 1	-0-
11	82320 X	61484	-0-	-20836	-0-		49458 3	12026 9	Y	10933	10933 1	-0-
12	85064 X	59166	-0-	-25898	-0-		47587 3	11579 9	Y	10526	10526 1	-0-
01	85064 X	21817	-0-	-63247	-0-		17658 3	4159 9	Y	3781	3781 1	-0-
*02	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-		27091 3	6456 9	Y	5869	5869 1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0207H	RRCID ->	269196	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13320	- 19641
09	64950 X	40985	-0-	-23965	-0-		29321 3	11664 9	Y	10604	10604 1	-0-
10	67115 X	34732	-0-	-32383	-0-		24903 3	9829 9	Y	8935	8935 1	-0-
11	60360 X	33834	-0-	-26526	-0-		24161 3	9673 9	Y	8794	8794 1	-0-
12	56575 X	31734	-0-	-24841	-0-		22490 3	9244 9	Y	8404	8404 1	-0-
01	52235 X	30149	-0-	-22086	-0-		21138 3	9011 9	Y	8192	8192 1	-0-
*02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-		14464 3	5811 9	Y	5283	5283 1	-0-

WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14350	- 19249
09	302250 X	38398	-0-	-263852	-0-		38398 3		Y	-0-		-0-
10	62899 X	33942	-0-	-28957	-0-		33942 3		Y	-0-		-0-
11	57300 X	28031	-0-	-29269	-0-		28031 3		Y	-0-		-0-
12	50995 X	25384	-0-	-25611	-0-		25384 3		Y	-0-		-0-
01	44671 X	22539	-0-	-22132	-0-		22539 3		Y	-0-		-0-
*02	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-		17829 3		Y	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12942	PERF.13480	- 18401
09	75960 X	35807	-0-	-40153	-0-		31923 3	3884 9	Y	3531	3531 1	-0-
10	73284 X	33131	-0-	-40153	-0-		29582 3	3549 9	Y	3226	3226 1	-0-
11	63660 X	28586	-0-	-35074	-0-		25770 3	2816 9	Y	2560	2560 1	-0-
12	48236 X	27135	-0-	-21101	-0-		24486 3	2649 9	Y	2408	2408 1	-0-
01	42966 X	24291	-0-	-18675	-0-		21908 3	2383 9	Y	2166	2166 1	-0-
*02	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-		18502 3	2090 9	Y	1900	1900 1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.13221	- 17772
09	57090 X	36064	-0-	-21026	-0-		24796 3	11268 9	Y	10244	10244 1	-0-
10	60079 X	60079	-0-	-0-	-0-		40610 3	19469 9	Y	17699	17699 1	-0-
11	65297 X	65297	-0-	-0-	-0-		44236 3	21061 9	Y	19146	19146 1	-0-
12	58993 X	58568	-0-	-425	-0-		39284 3	19284 9	Y	17531	17531 1	-0-
01	58993 X	49640	-0-	-9353	-0-		33618 3	16022 9	Y	14565	14565 1	-0-
*02	42717 X	42717	-0-	-0-	-0-		28821 3	13896 9	Y	12633	12633 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		72090 X	44189	-0-	-27901	-0-	39041	3	5148	9	Y	4680	4680	1	-0-
10		74493 X	39862	-0-	-34631	-0-	35392	3	4470	9	Y	4064	4064	1	-0-
11		67860 X	33484	-0-	-34376	-0-	29883	3	3601	9	Y	3274	3274	1	-0-
12		58001 X	30802	-0-	-27199	-0-	27443	3	3359	9	Y	3054	3054	1	-0-
01		51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348	3	2899	9	Y	2635	2635	1	-0-
*02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	19790	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
09		86170 X	86170	-0-	-0-	-0-	74059	3	12111	9	Y	11010	11010	1	-0-
10		79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	68269	3	10877	9	Y	9888	9888	1	-0-
11		66978 X	66978	-0-	-0-	-0-	58136	3	8842	9	Y	8038	8038	1	-0-
12		64790 X	63264	-0-	-1526	-0-	54659	3	8605	9	Y	7823	7823	1	-0-
01		64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638	3	7018	9	Y	6380	6380	1	-0-
*02		43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	37936	3	5721	9	Y	5201	5201	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
09		67290 X	49855	-0-	-17435	-0-	40286	3	9569	9	Y	8699	8699	1	-0-
10		69502 X	36473	-0-	-33029	-0-	29277	3	7196	9	Y	6542	6542	1	-0-
11		66060 X	42746	-0-	-23314	-0-	34479	3	8267	9	Y	7515	7515	1	-0-
12		60419 X	42044	-0-	-18375	-0-	33885	3	8159	9	Y	7417	7417	1	-0-
01		59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468	3	6566	9	Y	5969	5969	1	-0-
*02		33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	27268	3	6567	9	Y	5970	5970	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
09		220140 X	19389	-0-	-200751	-0-	19389	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		23901 X	18262	-0-	-5639	-0-	18262	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		21750 X	16990	-0-	-4760	-0-	16990	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		21514 X	17370	-0-	-4144	-0-	17370	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943	3			Y	-0-	-0-		-0-
*02		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-	-0-		-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
09		176880 X	104185	-0-	-72695	-0-	104185	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	93478	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		82470 X	81877	-0-	-593	-0-	81877	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		107663 X	77394	-0-	-30269	-0-	77394	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324	3			Y	-0-	-0-		-0-
*02		59269 X	59269	-0-	-0-	-0-	59269	3			Y	-0-	-0-		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
09		69240 X	42406	-0-	-26834	-0-	31474	3	10932	9	Y	9938	9938	1	-0-
10		62961 X	40666	-0-	-22295	-0-	30450	3	10216	9	Y	9287	9287	1	-0-
11		54690 X	34622	-0-	-20068	-0-	26005	3	8617	9	Y	7834	7834	1	-0-
12		53940 X	31164	-0-	-22776	-0-	23507	3	7657	9	Y	6961	6961	1	-0-
01		49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1	-0-
*02		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	3795	9	Y	3450	3450	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
09		445232 X	30586	-0-	-414646	-0-	19566	3	11020	9	Y	10018	10018	1	-0-
10		46686 X	28594	-0-	-18092	-0-	18265	3	10329	9	Y	9390	9390	1	-0-
11		40800 X	25200	-0-	-15600	-0-	16008	3	9192	9	Y	8356	8356	1	-0-
12		38440 X	25501	-0-	-12939	-0-	16251	3	9250	9	Y	8409	8409	1	-0-
01		37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1	-0-
*02		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
RIDLEY 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269546	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12951 - 18062
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	
09	50610 X	5466	-0-	-45144	-0-	3386	3	2080	9	Y	1891	1891 1 -0-
10	19747 X	11524	-0-	-8223	-0-	6802	3	4722	9	Y	4293	4293 1 -0-
11	18390 X	15360	-0-	-3030	-0-	9278	3	6082	9	Y	5529	5529 1 -0-
12	17577 X	15288	-0-	-2289	-0-	9153	3	6135	9	Y	5577	5577 1 -0-
01	16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170 1 -0-
*02	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	4655	9	Y	4232	4232 1 -0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269547	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13006	PERF.13260 - 19351
09	69150 X	45086	-0-	-24064	-0-	32183	3	12903	9	Y	11730	11730 1 -0-
10	71455 X	43430	-0-	-28025	-0-	30991	3	12439	9	Y	11308	11308 1 -0-
11	69150 X	36545	-0-	-32605	-0-	25999	3	10546	9	Y	9587	9587 1 -0-
12	71455 X	35804	-0-	-35651	-0-	25277	3	10527	9	Y	9570	9570 1 -0-
01	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976 1 -0-
02	42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	7116	9	Y	6469	6469 1 -0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269548	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.13275 - 19246
09	58890 X	47429	-0-	-11461	-0-	35304	3	12125	9	Y	11023	11023 1 -0-
10	60853 X	44345	-0-	-16508	-0-	33066	3	11279	9	Y	10254	10254 1 -0-
11	58890 X	36303	-0-	-22587	-0-	26971	3	9332	9	Y	8484	8484 1 -0-
12	60543 X	33983	-0-	-26560	-0-	25428	3	8555	9	Y	7777	7777 1 -0-
01	55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251 1 -0-
*02	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	5342	9	Y	4856	4856 1 -0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269551	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.13538 - 18789
09	92040 X	33280	-0-	-58760	-0-	28632	3	4648	9	Y	4225	4225 1 -0-
10	62248 X	30771	-0-	-31477	-0-	26479	3	4292	9	Y	3902	3902 1 -0-
11	46320 X	25441	-0-	-20879	-0-	21868	3	3573	9	Y	3248	3248 1 -0-
12	42501 X	25199	-0-	-17302	-0-	21859	3	3340	9	Y	3036	3036 1 -0-
01	38595 X	3584	-0-	-35011	-0-	3179	3	405	9	Y	368	368 1 -0-
*02	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	15570	3	2379	9	Y	2163	2163 1 -0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269558	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13138	PERF.13451 - 18632
09	74790 X	33072	-0-	-41718	-0-	29079	3	3993	9	Y	3630	3630 1 -0-
10	60450 X	31489	-0-	-28961	-0-	27520	3	3969	9	Y	3608	3608 1 -0-
11	45810 X	21107	-0-	-24703	-0-	18353	3	2754	9	Y	2504	2504 1 -0-
12	42160 X	26185	-0-	-15975	-0-	22545	3	3640	9	Y	3309	3309 1 -0-
01	38409 X	15547	-0-	-22862	-0-	13520	3	2027	9	Y	1843	1843 1 -0-
*02	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	13385	3	1931	9	Y	1755	1755 1 -0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269560	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13608 - 19349
09	82080 X	41514	-0-	-40566	-0-	35680	3	5834	9	Y	5304	5304 1 -0-
10	84816 X	39449	-0-	-45367	-0-	33917	3	5532	9	Y	5029	5029 1 -0-
11	51330 X	31832	-0-	-19498	-0-	27375	3	4457	9	Y	4052	4052 1 -0-
12	50282 X	33080	-0-	-17202	-0-	28326	3	4754	9	Y	4322	4322 1 -0-
01	47213 X	31697	-0-	-15516	-0-	27081	3	4616	9	Y	4196	4196 1 -0-
02	38752 X	28757	-0-	-9995	-0-	25611	3	3146	9	Y	2860	2860 1 -0-

FRANKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	13137	PERF.13400 - 17041
09	121950 X	17489	-0-	-104461	-0-	17361	3	128	9	Y	116	116 1 -0-
10	24738 X	16767	-0-	-7971	-0-	16637	3	130	9	Y	118	118 1 -0-
11	21600 X	15478	-0-	-6122	-0-	15351	3	127	9	Y	115	115 1 -0-
12	19654 X	16441	-0-	-3213	-0-	16298	3	143	9	Y	130	130 1 -0-
01	18166 X	15227	-0-	-2939	-0-	15098	3	129	9	Y	117	117 1 -0-
*02	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11167	3	116	9	Y	105	105 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		123630 X	39493	-0-	-84137	-0-	39230	3	263	9	Y	239	239	1	-0-
10		72354 X	37213	-0-	-35141	-0-	36936	3	277	9	Y	252	252	1	-0-
11		60540 X	30221	-0-	-30319	-0-	29913	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
12		52049 X	28399	-0-	-23650	-0-	28160	3	239	9	Y	217	217	1	-0-
01		44640 X	25539	-0-	-19101	-0-	25323	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
*02		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	20708	3	182	9	Y	165	165	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
09		290846 X	44060	-0-	-246786	-0-	42954	3	1106	9	N	1005	1005	1	-0-
10		78492 X	40964	-0-	-37528	-0-	39966	3	998	9	N	907	907	1	-0-
11		62700 X	41662	-0-	-21038	-0-	40758	3	904	9	N	822	822	1	-0-
12		55242 X	44161	-0-	-11081	-0-	43226	3	935	9	N	850	850	1	-0-
01		50344 X	39252	-0-	-11092	-0-	38407	3	845	9	N	768	768	1	-0-
*02		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	31605	3	708	9	N	644	644	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
09		0 W	13568	-0-	13568	102211	8615	3	4953	9	Y	4503	4503	1	-0-
*10		116868 X	14657	-0-	-102211	-0-	9671	3	4986	9	Y	4533	4533	1	-0-
*11		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	10833	3	4870	9	Y	4427	4427	1	-0-
*12		16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	11137	3	5033	9	Y	4575	4575	1	-0-
*01		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	10772	3	4595	9	Y	4177	4177	1	-0-
*02		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	8601	3	3846	9	Y	3496	3496	1	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
09		173610 X	78024	-0-	-95586	-0-	78024	3			N	-0-	-0-		-0-
10		138880 X	73812	-0-	-65068	-0-	73812	3			N	-0-	-0-		-0-
11		107340 X	65833	-0-	-41507	-0-	65833	3			N	-0-	-0-		-0-
12		83111 X	61742	-0-	-21369	-0-	61742	3			N	-0-	-0-		-0-
01		80879 X	58950	-0-	-21929	-0-	58950	3			N	-0-	-0-		-0-
*02		48359 X	48359	-0-	-0-	-0-	48359	3			N	-0-	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
09		134790 X	13990	-0-	-120800	-0-	13282	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
10		22599 X	18038	-0-	-4561	-0-	17193	3	845	9	Y	768	768	1	-0-
11		21870 X	13951	-0-	-7919	-0-	13251	3	700	9	Y	636	636	1	-0-
12		19840 X	16318	-0-	-3522	-0-	15442	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
01		18042 X	13711	-0-	-4331	-0-	12908	3	803	9	Y	730	730	1	-0-
*02		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11041	3	679	9	Y	617	617	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
09		80100 X	44951	-0-	-35149	-0-	40681	3	4270	9	Y	3882	3882	1	-0-
10		43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	40446	3	3538	9	Y	3216	3216	1	-0-
11		54600 X	36679	-0-	-17921	-0-	33829	3	2850	9	Y	2591	2591	1	-0-
12		51832 X	37035	-0-	-14797	-0-	33144	3	3891	9	Y	3537	3537	1	-0-
01		48050 X	17380	-0-	-30670	-0-	15542	3	1838	9	Y	1671	1671	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985															
09		91650 X	63008	-0-	-28642	-0-	54590	3	8418	9	Y	7653	7653	1	-0-
10		61791 X	61791	-0-	-0-	-0-	53564	3	8227	9	Y	7479	7479	1	-0-
11		73770 X	54765	-0-	-19005	-0-	47378	3	7387	9	Y	6715	6715	1	-0-
12		76229 X	52506	-0-	-23723	-0-	45442	3	7064	9	Y	6422	6422	1	-0-
01		73222 X	11935	-0-	-61287	-0-	14098	3	1437	9	Y	1306	1306	1	-0-
*02		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	10391	3	1901	9	Y	1728	1728	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		58380 X	35895	-0-	-22485	-0-	26039	3	9856	9	Y	8960	8960	1	-0-
10		33944 X	33944	-0-	-0-	-0-	24641	3	9303	9	Y	8457	8457	1	-0-
11		46890 X	29240	-0-	-17650	-0-	21132	3	8108	9	Y	7371	7371	1	-0-
12		46283 X	27394	-0-	-18889	-0-	19825	3	7569	9	Y	6881	6881	1	-0-
01		41726 X	23131	-0-	-18595	-0-	17251	3	5880	9	Y	5345	5345	1	-0-
*02		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-	15652	3	5811	9	Y	5283	5283	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520															
09		67410 X	40494	-0-	-26916	-0-	29367	3	11127	9	Y	10115	10115	1	-0-
10		38030 X	38030	-0-	-0-	-0-	27550	3	10480	9	Y	9527	9527	1	-0-
11		55080 X	31280	-0-	-23800	-0-	22641	3	8639	9	Y	7854	7854	1	-0-
12		52080 X	30513	-0-	-21567	-0-	22032	3	8481	9	Y	7710	7710	1	-0-
01		47802 X	26691	-0-	-21111	-0-	19684	3	7007	9	Y	6370	6370	1	-0-
*02		23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	17322	3	6196	9	Y	5633	5633	1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
09		0 Z	16575	-0-	16575	235251	14269	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-
10		0 Z	14204	-0-	14204	249455	12074	3	2130	9	Y	1936	1936	1	-0-
11		260431 X	10976	-0-	-249455	-0-	9533	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
12		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	11621	3	1800	9	Y	1636	1636	1	-0-
01		21824 X	10858	-0-	-10966	-0-	9360	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
*02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7434	3	1196	9	Y	1087	1087	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
09		0 W	15047	-0-	15047	304592	9215	3	5832	9	Y	5302	5302	1	-0-
10		0 W	24225	-0-	24225	328817	14654	3	9571	9	Y	8701	8701	1	-0-
11		0 W	31233	-0-	31233	360050	19180	3	12053	9	Y	10957	10957	1	-0-
12		0 W	29613	-0-	29613	389663	18005	3	11608	9	Y	10553	10553	1	-0-
01		0 W	29191	-0-	29191	418854	17744	3	11447	9	Y	10406	10406	1	-0-
02		0 W	27948	-0-	27948	446802	17412	3	10536	9	Y	9578	9578	1	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
09		0 W	36566	-0-	36566	430690	32684	3	3882	9	Y	3529	3529	1	-0-
10		0 W	34560	-0-	34560	465250	30974	3	3586	9	Y	3260	3260	1	-0-
11		0 W	28930	-0-	28930	494180	26053	3	2877	9	Y	2615	2615	1	-0-
12		521666 X	27486	-0-	-494180	-0-	24570	3	2916	9	Y	2651	2651	1	-0-
01		44857 X	25126	-0-	-19731	-0-	22498	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
*02		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18000	3	2208	9	Y	2007	2007	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
09		0 W	51169	-0-	51169	431491	45596	3	5573	9	Y	5066	5066	1	-0-
10		480181 X	48690	-0-	-431491	-0-	41998	3	6692	9	Y	6084	6084	1	-0-
11		64830 X	42857	-0-	-21973	-0-	37069	3	5788	9	Y	5262	5262	1	-0-
12		60512 X	40432	-0-	-20080	-0-	35178	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-
01		54746 X	36044	-0-	-18702	-0-	31312	3	4732	9	Y	4302	4302	1	-0-
*02		29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	25427	3	3936	9	Y	3578	3578	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
09		67848 X	67848	-0-	-0-	-0-	48419	3	19429	9	Y	17663	17663	1	-0-
10		43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	30383	3	12670	9	Y	11518	11518	1	-0-
11		60000 X	28866	-0-	-31134	-0-	19904	3	8962	9	Y	8147	8147	1	-0-
12		62775 X	53585	-0-	-9190	-0-	37653	3	15932	9	Y	14484	14484	1	-0-
01		62775 X	52059	-0-	-10716	-0-	36612	3	15447	9	Y	14043	14043	1	-0-
*02		45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	32308	3	13255	9	Y	12050	12050	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LIVE BEE 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269846	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.	13240 - 18051
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
09		75090 X	36915	-0-	-38175	-0-	35398 3	1517 9	Y	1379	1379 1		-0-
10		77593 X	34653	-0-	-42940	-0-	33375 3	1278 9	Y	1162	1162 1		-0-
11		52170 X	30167	-0-	-22003	-0-	28954 3	1213 9	Y	1103	1103 1		-0-
12		47430 X	26664	-0-	-20766	-0-	25611 3	1053 9	Y	957	957 1		-0-
01		41261 X	25023	-0-	-16238	-0-	23816 3	1207 9	Y	1097	1097 1		-0-
02		34468 X	20640	-0-	-13828	-0-	19836 3	804 9	Y	731	731 1		-0-

RYAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269880	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	14604	PERF.	14530 - 20271
09		141570 X	59792	-0-	-81778	-0-	59792 3		Y	-0-			-0-
10		146289 X	49969	-0-	-96320	-0-	49969 3		Y	-0-			-0-
11		76770 X	40747	-0-	-36023	-0-	40747 3		Y	-0-			-0-
12		73718 X	37721	-0-	-35997	-0-	37721 3		Y	-0-			-0-
01		73718 X	33145	-0-	-40573	-0-	33145 3		Y	-0-			-0-
02		55804 X	27074	-0-	-28730	-0-	27074 3		Y	-0-			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.	13090 - 19202
09		0 W	91622	-0-	91622	560296	78841 3	12781 9	Y	11619	11619 1		-0-
10		644246 X	83950	-0-	-560296	-0-	72447 3	11503 9	Y	10457	10457 1		-0-
11		73650 X	69029	-0-	-4621	-0-	59516 3	9513 9	Y	8648	8648 1		-0-
12		76105 X	61162	-0-	-14943	-0-	52568 3	8594 9	Y	7813	7813 1		-0-
01		76105 X	56907	-0-	-19198	-0-	49018 3	7889 9	Y	7172	7172 1		-0-
02		68740 X	49572	-0-	-19168	-0-	42743 3	6829 9	Y	6208	6208 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.	13030 - 19191
09		80033 X	80033	-0-	-0-	-0-	68681 3	11352 9	Y	10320	10320 1		-0-
10		75872 X	75872	-0-	-0-	-0-	65297 3	10575 9	Y	9614	9614 1		-0-
11		71970 X	64714	-0-	-7256	-0-	56274 3	8440 9	Y	7673	7673 1		-0-
12		74369 X	59650	-0-	-14719	-0-	51489 3	8161 9	Y	7419	7419 1		-0-
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636 3	7167 9	Y	6515	6515 1		-0-
02		67172 X	43981	-0-	-23191	-0-	37896 3	6085 9	Y	5532	5532 1		-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		03H	RRCID ->	270128	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	13300 - 18101
09		62160 X	54884	-0-	-7276	-0-	38871 3	16013 9	Y	14557	14557 1		-0-
10		64232 X	35073	-0-	-29159	-0-	24766 3	10307 9	Y	9370	9370 1		-0-
11		61230 X	31375	-0-	-29855	-0-	22160 3	9215 9	Y	8377	8377 1		-0-
12		58807 X	49709	-0-	-9098	-0-	35551 3	14158 9	Y	12871	12871 1		-0-
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697 3	11677 9	Y	10615	10615 1		-0-
02		51212 X	30374	-0-	-20838	-0-	20804 3	9570 9	Y	8700	8700 1		-0-

HANDY 02		WELL #:		0201H	RRCID ->	270294	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	13021	PERF.	13265 - 18045
09		126960 X	15874	-0-	-111086	-0-	11284 3	4590 9	Y	4173	4173 1		-0-
10		131192 X	14838	-0-	-116354	-0-	10482 3	4356 9	Y	3960	3960 1		-0-
11		126960 X	11593	-0-	-115367	-0-	8280 3	3313 9	Y	3012	3012 1		-0-
12		20584 X	12048	-0-	-8536	-0-	8459 3	3589 9	Y	3263	3263 1		-0-
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-	7971 3	3406 9	Y	3096	3096 1		-0-
02		14812 X	9452	-0-	-5360	-0-	6643 3	2809 9	Y	2554	2554 1		-0-

FRANK MALEK 06		WELL #:		01H	RRCID ->	270302	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.	13130 - 19601
09		86010 X	77762	-0-	-8248	-0-	68690 3	9072 9	Y	8247	8247 1		-0-
10		88877 X	72951	-0-	-15926	-0-	64631 3	8320 9	Y	7564	7564 1		-0-
11		86010 X	64344	-0-	-21666	-0-	57140 3	7204 9	Y	6549	6549 1		-0-
12		88877 X	64877	-0-	-24000	-0-	57796 3	7081 9	Y	6437	6437 1		-0-
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-	25832 3	3180 9	Y	2891	2891 1		-0-
02		72576 X	20846	-0-	-51730	-0-	18268 3	2578 9	Y	2344	2344 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		0 Z	60899	-0-	60899	404393	56226 3	4673 9	N	4248	4248 1		-0-
10		0 Z	60496	-0-	60496	464889	56079 3	4417 9	N	4015	4015 1		-0-
11		513399 X	48510	-0-	-464889	-0-	44997 3	3513 9	N	3194	3194 1		-0-
12		47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	44272 3	3362 9	N	3056	3056 1		-0-
01		42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	39703 3	3051 9	N	2774	2774 1		-0-
02		56840 X	36909	-0-	-19931	-0-	34373 3	2536 9	N	2305	2305 1		-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057													
09		0 W	72322	-0-	72322	571050	59251 3	13071 9	Y	11883	11883 1		-0-
10		0 W	64690	-0-	64690	635740	52743 3	11947 9	Y	10861	10861 1		-0-
11		0 W	60053	-0-	60053	695793	48807 3	11246 9	Y	10224	10224 1		-0-
12		752611 X	56818	-0-	-695793	-0-	45969 3	10849 9	Y	9863	9863 1		-0-
01		73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534 3	10815 9	Y	9832	9832 1		-0-
02		66248 X	50430	-0-	-15818	-0-	40732 3	9698 9	Y	8816	8816 1		-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776													
09		57510 X	30985	-0-	-26525	-0-	29763 3	1222 9	Y	1111	1111 1		-0-
10		59427 X	28574	-0-	-30853	-0-	27558 3	1016 9	Y	924	924 1		-0-
11		57510 X	20119	-0-	-37391	-0-	19390 3	729 9	Y	663	663 1		-0-
12		47709 X	18320	-0-	-29389	-0-	17596 3	724 9	Y	658	658 1		-0-
01		38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953 3	593 9	Y	539	539 1		-0-
02		28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508 3	454 9	Y	413	413 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759													
09		58140 X	9370	-0-	-48770	-0-	6332 3	3038 9	Y	2762	2762 1		-0-
10		60078 X	15229	-0-	-44849	-0-	10013 3	5216 9	Y	4742	4742 1		-0-
11		58140 X	37367	-0-	-20773	-0-	25433 3	11934 9	Y	10849	10849 1		-0-
12		54746 X	32138	-0-	-22608	-0-	21498 3	10640 9	Y	9673	9673 1		-0-
01		51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199 3	9621 9	Y	8746	8746 1		-0-
02		34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234 3	7891 9	Y	7174	7174 1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511													
09		78322 X	78322	-0-	-0-	-0-	62229 3	16093 9	Y	14630	14630 1		-0-
10		74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	59640 3	15206 9	Y	13824	13824 1		-0-
11		50010 X	35832	-0-	-14178	-0-	28777 3	7055 9	Y	6414	6414 1		-0-
12		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
01		51677 X	34626	-0-	-17051	-0-	27527 3	7099 9	Y	6454	6454 1		-0-
*02		54961 X	54961	-0-	-0-	-0-	43926 3	11035 9	Y	10032	10032 1		-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488													
09		94860 X	75418	-0-	-19442	-0-	61918 3	13500 9	Y	12273	12273 1		-0-
10		98022 X	72981	-0-	-25041	-0-	59678 3	13303 9	Y	12094	12094 1		-0-
11		94860 X	68380	-0-	-26480	-0-	55910 3	12470 9	Y	11336	11336 1		-0-
12		61935 X	61935	-0-	-0-	-0-	50508 3	11427 9	Y	10388	10388 1		-0-
01		90985 X	68249	-0-	-22736	-0-	56071 3	12178 9	Y	11071	11071 1		-0-
02		70392 X	56553	-0-	-13839	-0-	46357 3	10196 9	Y	9269	9269 1		-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026													
09		100770 X	30494	-0-	-70276	-0-	29641 3	853 9	Y	775	775 1		-0-
10		104129 X	29941	-0-	-74188	-0-	29052 3	889 9	Y	808	808 1		-0-
11		100770 X	26415	-0-	-74355	-0-	25645 3	770 9	Y	700	700 1		-0-
12		104129 X	28523	-0-	-75606	-0-	27861 3	662 9	Y	602	602 1		-0-
01		35495 X	25542	-0-	-9953	-0-	24783 3	759 9	Y	690	690 1		-0-
02		28448 X	26681	-0-	-1767	-0-	26095 3	586 9	Y	533	533 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
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	EOM BALANCE
03	0	51131	-0-	51131	269860	35882	3	15249	9	Y	13863	13863	1	-0-
04	0	48109	-0-	48109	317969	33976	3	14133	9	Y	12848	12848	1	-0-
*05	369460 X	51491	-0-	-317969	-0-	36620	3	14871	9	Y	13519	13519	1	-0-
06	56910 X	44415	-0-	-12495	-0-	31706	3	12709	9	Y	11554	11554	1	-0-
07	58807 X	42447	-0-	-16360	-0-	30428	3	12019	9	Y	10926	10926	1	-0-
08	58807 X	37537	-0-	-21270	-0-	27009	3	10528	9	Y	9571	9571	1	-0-
09	56910 X	31702	-0-	-25208	-0-	22801	3	8901	9	Y	8092	8092	1	-0-
10	58807 X	29299	-0-	-29508	-0-	21087	3	8212	9	Y	7465	7465	1	-0-
11	56910 X	24955	-0-	-31955	-0-	17926	3	7029	9	Y	6390	6390	1	-0-
12	58807 X	25065	-0-	-33742	-0-	17364	3	7701	9	Y	7001	7001	1	-0-
01	58807 X	20108	-0-	-38699	-0-	13786	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-
02	53116 X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	Y	4227	4227	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
09	74490 X	35399	-0-	-39091	-0-	24341	3	11058	9	Y	10053	10053	1	-0-
10	76973 X	72671	-0-	-4302	-0-	49507	3	23164	9	Y	21058	21058	1	-0-
11	74490 X	64404	-0-	-10086	-0-	43683	3	20721	9	Y	18837	18837	1	-0-
12	76973 X	58155	-0-	-18818	-0-	38861	3	19294	9	Y	17540	17540	1	-0-
01	76973 X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1	-0-
02	69524 X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	Y	10190	10190	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
09	0	48545	-0-	48545	48545	37478	3	191	4	N	9887	9887	1	-0-
10	0 W	124349	-0-	124349	172894	97331	3	27018	9	N	24562	24562	1	-0-
11	0 W	99188	-0-	99188	272082	77741	3	21447	9	N	19497	19497	1	-0-
12	0 W	89856	-0-	89856	361938	70195	3	19661	9	N	17874	17874	1	-0-
*01	441556 X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	N	17599	17599	1	-0-
*02	70084 X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	N	14698	14698	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
09	0	46164	-0-	46164	46164	34931	3	669	4	N	9604	9603	1	1 8 -0-
10	175354 X	129190	-0-	-46164	-0-	100665	3	28525	9	N	25932	25932	1	-0-
11	107091 X	107091	-0-	-0-	-0-	83804	3	23287	9	N	21170	21170	1	-0-
12	97754 X	97754	-0-	-0-	-0-	76039	3	21715	9	N	19741	19741	1	-0-
01	86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	N	18113	18113	1	-0-
02	76832 X	72951	-0-	-3881	-0-	55840	3	17111	9	N	15555	15555	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
*08	0	67106	-0-	67106	67106	63841	3	3265	9	Y	2968	2968	1	-0-
*09	0	84815	-0-	84815	151921	81229	3	3586	9	Y	3260	3260	1	-0-
*10	226272 X	74351	-0-	-151921	-0-	71452	3	2899	9	Y	2635	2635	1	-0-
*11	90600 X	65262	-0-	-25338	-0-	62784	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
*12	93620 X	63140	-0-	-30480	-0-	60713	3	2427	9	Y	2206	2206	1	-0-
*01	93620 X	57727	-0-	-35893	-0-	55506	3	2221	9	Y	2019	2019	1	-0-
02	84560 X	48071	-0-	-36489	-0-	46208	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 18502														
09	0 Z	17149	-0-	17149	257514	12369	3	4780	9	Y	4345	4345	1	-0-
10	0 Z	19125	-0-	19125	276639	14716	3	4409	9	Y	4008	4008	1	-0-
11	0 Z	13981	-0-	13981	290620	11130	3	2851	9	Y	2592	2592	1	-0-
12	0 Z	12334	-0-	12334	302954	10650	3	1684	9	Y	1531	1531	1	-0-
01	0 Z	13360	-0-	13360	316314	11719	3	1641	9	Y	1492	1492	1	-0-
02	0 Z	8785	-0-	8785	325099	7483	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		0	128735	-0-	128735	306882	104382 3	24353 9	N		22139	22139 1	-0-
10		408924 X	102042	-0-	-306882	-0-	82001 3	20041 9	N		18219	18219 1	-0-
11		63390 X	61169	-0-	-2221	-0-	47119 3	14050 9	N		12773	12773 1	-0-
12		105744 X	105744	-0-	-0-	-0-	83025 3	22719 9	N		20654	20654 1	-0-
01		93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273 3	19118 9	N		17380	17380 1	-0-
*02		69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	60469 3	9458 9	N		8598	8598 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576													
09		54270 X	45498	-0-	-8772	-0-	32190 3	13308 9	Y		12098	12098 1	-0-
10		56079 X	43832	-0-	-12247	-0-	30995 3	12837 9	Y		11670	11670 1	-0-
11		54270 X	38890	-0-	-15380	-0-	27503 3	11387 9	Y		10352	10352 1	-0-
12		56079 X	34267	-0-	-21812	-0-	23811 3	10456 9	Y		9505	9505 1	-0-
01		56079 X	27369	-0-	-28710	-0-	19157 3	8212 9	Y		7465	7465 1	-0-
02		50652 X	23587	-0-	-27065	-0-	16671 3	6916 9	Y		6287	6287 1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018													
09		0	47979	-0-	47979	47979	36152 3	750 4	N		10070	10070 1	-0-
							11077 9						
10		182945 X	134966	-0-	-47979	-0-	104637 3	30329 9	N		27572	27572 1	-0-
11		84660 X	67698	-0-	-16962	-0-	52648 3	15050 9	N		13682	13682 1	-0-
12		87482 X	27894	-0-	-59588	-0-	20650 3	7244 9	N		6585	6585 1	-0-
01		100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954 3	22814 9	N		20740	20740 1	-0-
*02		84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458 3	18583 9	N		16894	16894 1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651													
09		0	128247	-0-	128247	340683	108570 3	19677 9	N		17888	17888 1	-0-
10		0	114697	-0-	114697	455380	97282 3	17415 9	N		15832	15832 1	-0-
11		549074 X	93694	-0-	-455380	-0-	79164 3	14530 9	N		13209	13209 1	-0-
12		77739 X	77739	-0-	-0-	-0-	65014 3	12725 9	N		11568	11568 1	-0-
01		72850 X	58273	-0-	-14577	-0-	49020 3	9253 9	N		8412	8412 1	-0-
02		65800 X	20657	-0-	-45143	-0-	16959 3	3698 9	N		3362	3362 1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621													
10		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	23814 3	7083 9	N		6439	6439 1	-0-
11		80976 X	80976	-0-	-0-	-0-	63886 3	17090 9	N		15536	15536 1	-0-
12		74819 X	74819	-0-	-0-	-0-	59780 3	15039 9	N		13672	13672 1	-0-
01		54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	43238 3	10909 9	N		9917	9917 1	-0-
*02		57336 X	57336	-0-	-0-	-0-	46428 3	10908 9	N		9916	9916 1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928													
10		49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	41960 3	403 4	N		6515	6515 1	-0-
							7167 9						
11		120953 X	120953	-0-	-0-	-0-	104533 3	16420 9	N		14927	14927 1	-0-
12		105662 X	105662	-0-	-0-	-0-	90877 3	14785 9	N		13441	13441 1	-0-
01		93983 X	93983	-0-	-0-	-0-	80909 3	13074 9	N		11885	11885 1	-0-
*02		78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	67650 3	11053 9	N		10048	10048 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	0 W	54067	-0-	54067	54067	35341	3	804	4	N	16293	16293	1	-0-
						17922	9							
*11	129591 X	75524	-0-	-54067	-0-	51408	3	24116	9	N	21924	21924	1	-0-
*12	82425 X	82425	-0-	-0-	-0-	56274	3	26151	9	N	23774	23774	1	-0-
*01	75002 X	75002	-0-	-0-	-0-	51738	3	23264	9	N	21149	21149	1	-0-
*02	57698 X	57698	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	N	16187	16187	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
09	0	49172	-0-	49172	49172	37228	3	964	4	N	9982	9982	1	-0-
						10980	9							
*10	179775 X	130603	-0-	-49172	-0-	102226	3	28377	9	N	25797	25797	1	-0-
*11	105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	82345	3	22956	9	N	20869	20869	1	-0-
*12	98045 X	98045	-0-	-0-	-0-	76538	3	21507	9	N	19552	19552	1	-0-
*01	90614 X	90614	-0-	-0-	-0-	71313	3	19301	9	N	17546	17546	1	-0-
*02	78792 X	77428	-0-	-1364	-0-	60957	3	16471	9	N	14974	14974	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
10	0	65333	-0-	65333	65333	44186	3	841	4	N	18460	18460	1	-0-
						20306	9							
*11	154416 X	89083	-0-	-65333	-0-	61634	3	27449	9	N	24954	24954	1	-0-
*12	96224 X	96224	-0-	-0-	-0-	67314	3	28910	9	N	26282	26282	1	-0-
*01	87979 X	87979	-0-	-0-	-0-	62429	3	25550	9	N	23227	23227	1	-0-
*02	67260 X	67260	-0-	-0-	-0-	47648	3	19612	9	N	17829	17829	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
09	0	95853	-0-	95853	95853	72659	3	23194	9	N	21085	21085	1	-0-
10	0	133571	-0-	133571	229424	103505	3	30066	9	N	27333	27333	1	-0-
*11	342762 X	113338	-0-	-229424	-0-	88186	3	25152	9	N	22865	22865	1	-0-
*12	105721 X	105721	-0-	-0-	-0-	81988	3	23733	9	N	21575	21575	1	-0-
*01	92743 X	92743	-0-	-0-	-0-	72008	3	20735	9	N	18850	18850	1	-0-
*02	81564 X	70522	-0-	-11042	-0-	54375	3	16147	9	N	14679	14679	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
10	0	29060	-0-	29060	29060	17009	3	1138	4	N	9921	9921	1	-0-
						10913	9							
*11	118471 X	89411	-0-	-29060	-0-	54695	3	34716	9	N	31560	31560	1	-0-
*12	85736 X	85736	-0-	-0-	-0-	52662	3	33074	9	N	30067	30067	1	-0-
01	79701 X	66643	-0-	-13058	-0-	40966	3	25677	9	N	23343	23343	1	-0-
02	71988 X	43385	-0-	-28603	-0-	26789	3	16596	9	N	15087	15087	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
11	0	83658	-0-	83658	83658	67897	3	547	4	N	13831	13831	1	-0-
						15214	9							
*12	219647 X	135989	-0-	-83658	-0-	111775	3	24214	9	N	22013	22013	1	-0-
*01	120607 X	120607	-0-	-0-	-0-	99728	3	20879	9	N	18981	18981	1	-0-
*02	108542 X	108542	-0-	-0-	-0-	90192	3	18350	9	N	16682	16682	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
*12	98174 X	98174	-0-	-0-	-0-	66012	3	999	4	N	28330	28330	1	-0-
						31163	9							
*01	96171 X	96171	-0-	-0-	-0-	65111	3	31060	9	N	28236	28236	1	-0-
*02	67235 X	67235	-0-	-0-	-0-	45774	3	21461	9	N	19510	19510	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302																	
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
09		0	5813	-0-	5813	5813	3572	3	222	4	N	1835	1031	1			804
							2019	9									
*10		117647 X	111834	-0-	-5813	-0-	77849	3	40	4	N	30859	31296	1			-0-
							33945	9									
*11		86109 X	86109	-0-	-0-	-0-	59739	3	26370	9	N	23973	23973	1			-0-
*12		73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	50826	3	22686	9	N	20624	20624	1			-0-
01		58404 X	55856	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	N	16008	16008	1			-0-
02		52752 X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	N	12599	12599	1			-0-
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
11		64350 X	NO RPT	-0-	-64350	-0-					N	NO RPT					-0-
12		66495 X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-
01		66495 X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-
02		60060 X	NO RPT	-0-	-60060	-0-					N	NO RPT					-0-
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791																	
10		1939 X	NO RPT	-0-	-1939	-0-					N	NO RPT					-0-
11		58170 X	NO RPT	-0-	-58170	-0-					N	NO RPT					-0-
12		60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					-0-
01		60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					-0-
02		54292 X	NO RPT	-0-	-54292	-0-					N	NO RPT					-0-
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791																	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		48516 X	NO RPT	-0-	-48516	-0-					N	NO RPT					-0-
02		52248 X	NO RPT	-0-	-52248	-0-					N	NO RPT					-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-					N	NO RPT					-0-
02		63364 X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					N	NO RPT					-0-
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		51075 X	NO RPT	-0-	-51075	-0-					N	NO RPT					-0-
02		57204 X	NO RPT	-0-	-57204	-0-					N	NO RPT					-0-
MENSİK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) SABINE OIL & GAS LLC T BIRD		//CONT.//	86950 600 742142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
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
T BIRD			WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230	-	19332		
09		T. A.	52529	-0-	52529	101598	227 3464	1 9	48838	2	Y	3149	3082	1		126
10		137419 X	35821	-0-	-101598	-0-	211 3245	1 9	32365	2	Y	2950	2904	1		172
11		26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	228 2885	1 9	23565	2	Y	2623	2545	1		250
12		34162 X	19997	-0-	-14165	-0-	177 2335	1 9	17485	2	Y	2123	2302	1		71
01		34162 X	16770	-0-	-17392	-0-	173 1551	1 9	15046	2	Y	1410	1395	1		86
02		30856 X	14077	-0-	-16779	-0-	176 1217	1 9	12684	2	Y	1106	1119	1		73
T BIRD UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13933	-	19705		
09		414443 X	204737	-0-	-209706	-0-	1484 7686	1 9	195567	2	Y	6987	6862	1		285
10		261392 X	181206	-0-	-80186	-0-	1597 6119	1 9	173490	2	Y	5563	5516	1		332
11		252960 X	116227	-0-	-136733	-0-	1432 3858	1 9	110937	2	Y	3507	3490	1		349
12		261392 X	128847	-0-	-132545	-0-	1712 3968	1 9	123167	2	Y	3607	3829	1		127
01		261392 X	121726	-0-	-139666	-0-	1814 2987	1 9	116925	2	Y	2715	2669	1		173
02		236096 X	89571	-0-	-146525	-0-	1609 2393	1 9	85569	2	Y	2175	2196	1		152
T BIRD UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	14014	-	17216		
09		408809 X	199067	-0-	-209742	-0-	1436 10932	1 9	186699	2	Y	9938	9747	1		405
10		258478 X	163927	-0-	-94551	-0-	1470 8483	1 9	153974	2	Y	7712	7657	1		460
11		250140 X	88793	-0-	-161347	-0-	1170 5319	1 9	82304	2	Y	4835	4814	1		481
12		258478 X	78211	-0-	-180267	-0-	1189 5509	1 9	71513	2	Y	5008	5316	1		173
01		258478 X	61532	-0-	-196946	-0-	1112 4311	1 9	56109	2	Y	3919	3845	1		247
02		233464 X	47483	-0-	-185981	-0-	1019 3315	1 9	43149	2	Y	3014	3050	1		211
T BIRD UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13928	-	19611		
09		413860 X	200904	-0-	-212956	-0-	1008 9200	1 9	190696	2	Y	8364	8214	1		340
10		256153 X	170251	-0-	-85902	-0-	1057 7238	1 9	161956	2	Y	6580	6530	1		390
11		247890 X	133700	-0-	-114190	-0-	1231 5074	1 9	127395	2	Y	4613	4552	1		451
12		256153 X	137017	-0-	-119136	-0-	1326 4718	1 9	130973	2	Y	4289	4593	1		147
01		256153 X	115606	-0-	-140547	-0-	1277 3647	1 9	110682	2	Y	3315	3256	1		206
02		231364 X	86017	-0-	-145347	-0-	1137 2984	1 9	81896	2	Y	2713	2732	1		187

SUGARKANE (EAGLE FORD) SABINE OIL & GAS LLC T BIRD UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 742142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) SABINE OIL & GAS LLC T BIRD UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 742142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	14033	-		17195	
09	398814	X	180318	-0-	-218496	-0-	1335 10545	1	168438	2	Y	9586	9415	1		391
10	275435	X	143426	-0-	-132009	-0-	1338 8256	1	133832	2	Y	7505	7449	1		447
11	266550	X	90828	-0-	-175722	-0-	1204 5311	1	84313	2	Y	4828	4799	1		476
12	275435	X	86403	-0-	-189032	-0-	1269 5629	1	79505	2	Y	5117	5418	1		175
01	275435	X	77609	-0-	-197826	-0-	1297 4164	1	72148	2	Y	3785	3723	1		237
02	248780	X	59486	-0-	-189294	-0-	1183 3379	1	54924	2	Y	3072	3097	1		212

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	14105	-		19195	
10	0		136714	-0-	136714	136714	128409	2	8305	9	Y	7550	6663	1		887
*11	347734	X	211020	-0-	-136714	-0-	920 11691	1	198409	2	Y	10628	10960	1		555
12	273513	X	154026	-0-	-119487	-0-	1011 8020	1	144995	2	Y	7291	7594	1		252
*01	273513	X	109422	-0-	-164091	-0-	1039 5685	1	102698	2	Y	5168	5183	1		237
02	247044	X	83235	-0-	-163809	-0-	944 4327	1	77964	2	Y	3934	3916	1		255

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	14236	-		19021	
10	0		171616	-0-	171616	171616	159752	2	11864	9	Y	10785	9520	1		1265
*11	438593	X	266977	-0-	-171616	-0-	1156 18357	1	247464	2	Y	16688	17093	1		859
12	340163	X	186541	-0-	-153622	-0-	1205 12514	1	172822	2	Y	11376	11847	1		388
01	340163	X	122903	-0-	-217260	-0-	1156 7685	1	114062	2	Y	6986	7055	1		319
02	307244	X	98024	-0-	-209220	-0-	1095 6540	1	90389	2	Y	5945	5885	1		379

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13863	-		19110	
10	0		130587	-0-	130587	130587	123018	2	7569	9	Y	6881	6075	1		806
*11	363723	X	233136	-0-	-130587	-0-	1015 13979	1	218142	2	Y	12708	12869	1		645
12	293229	X	165517	-0-	-127712	-0-	1080 9512	1	154925	2	Y	8647	8998	1		294
01	293229	X	114024	-0-	-179205	-0-	1084 6173	1	106767	2	Y	5612	5650	1		256
02	264852	X	82247	-0-	-182605	-0-	925 4956	1	76366	2	Y	4505	4471	1		290

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	13832	PERF.	14003	-		18927	
10	0		128967	-0-	128967	128967	122195	2	6772	9	Y	6156	5434	1		722
*11	355172	X	226205	-0-	-128967	-0-	994 11297	1	213914	2	Y	10270	10464	1		528
12	286068	X	162818	-0-	-123250	-0-	1075 7629	1	154114	2	Y	6935	7226	1		237
01	286068	X	113485	-0-	-172583	-0-	1092 4829	1	107564	2	Y	4390	4426	1		201
02	258384	X	86206	-0-	-172178	-0-	984 3983	1	81239	2	Y	3621	3589	1		233

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC				742238													
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 -	6771				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	14276 -	17941	
09	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	19891	3	541	9	N	492	372	1	393
10	14415 X	13875	-0-	-540	-0-	11948	3	1927	9	N	1752	1661	0	293
11	13650 X	11013	-0-	-2637	-0-	9147	3	1866	9	N	1696	1696	0	293
12	14539 X	6860	-0-	-7679	-0-	6389	3	471	9	N	428	428	0	293
01	14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876	3	1608	9	N	1462	1462	0	293
02	DLQ G-10	18446	-0-	18446	-0-	17897	2	549	9	N	499	697	0	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13639 -	15850
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	16410 -	16705
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	13419 -	16500	
09	7110 X	5692	-0-	-1418	-0-	5253	3	439	9	N	399	392	1	368
10	7347 X	5706	-0-	-1641	-0-	5203	3	503	9	N	457	205	1	620
11	6030 X	4452	-0-	-1578	-0-	4075	3	377	9	N	343	571	1	392
12	5363 X	2741	-0-	-2622	-0-	2523	3	218	9	N	198	205	1	385
01	5890 X	2927	-0-	-2963	-0-	2644	3	283	9	N	257			642
02	DLQ G-10	4120	-0-	4120	-0-	3714	2	406	9	N	369	807	1	204

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13153 -	17210
09	2370 X	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-		5
10	2449 X	1542	-0-	-907	-0-	1542	3			N	-0-		5
11	2130 X	1827	-0-	-303	-0-	1823	3	4	9	N	4		9
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-		9
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1762	3	2	9	N	2		11
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1417	2			N	-0-		11

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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
09	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9354	3	660	9	N	600	759	1	582	
10	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	12822	3	882	9	N	802	927	1	457	
11	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	11981	3	809	9	N	735	538	1	654	
12	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	21290	3	798	9	N	725	936	1	443	
01	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734	1	427	
02	DLQ G-10	8969	-0-	8969	8969	8516	2	453	9	N	412	372	1	467	

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

09	990 N	669	-0-	-321	-0-	669	3			N	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

09	30210 X	12317	-0-	-17893	-0-	11246	3	316	4	N	686	833	1	300
						755	9							
10	31217 X	15418	-0-	-15799	-0-	10694	3	3866	4	N	780	529	1	551
						858	9							
11	21240 X	10256	-0-	-10984	-0-	9371	3	240	4	N	586	572	1	565
						645	9							
12	26350 X	18843	-0-	-7507	-0-	17450	3	1393	9	N	1266	1266	1	565
01	23870 X	12790	-0-	-11080	-0-	11902	3	888	9	N	807	915	1	457
02	DLQ G-10	3622	-0-	3622	3622	3395	2	227	9	N	206	176	1	490

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

09	17250 X	12952	-0-	-4298	-0-	11993	3	959	9	N	872	765	1	441
10	17205 X	15457	-0-	-1748	-0-	14307	3	1150	9	N	1045	1125	1	361
11	15090 X	12689	-0-	-2401	-0-	11578	3	1111	9	N	1010	914	1	457
12	15779 X	11966	-0-	-3813	-0-	10911	3	1055	9	N	959	955	1	461
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	12915	3	1168	9	N	1062	1142	1	381
02	DLQ G-10	25640	-0-	25640	25640	10826	2	13866	3	N	862	749	1	494
						948	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

09	18000 X	9035	-0-	-8965	-0-	8686	3	103	4	N	224	186	1	454
						246	9							
10	18600 X	15716	-0-	-2884	-0-	15260	3	137	4	N	290	185	1	559
						319	9							
11	17970 X	10556	-0-	-7414	-0-	10197	3	120	4	N	217	363	1	413
						239	9							
12	18600 X	18271	-0-	-329	-0-	17625	3	279	4	N	334	195	1	552
						367	9							
01	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	16802	3	392	4	N	324	186	1	690
						356	9							
02	DLQ G-10	10519	-0-	10519	10519	9962	2	327	4	N	209	542	1	357
						230	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510															
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
09		16440 X	4467	-0-	-11973	-0-	4010	3	457	9	N	415	372	1	295
10		16337 X	8429	-0-	-7908	-0-	7294	3	1135	9	N	1032	1123	1	204
11		15090 X	7242	-0-	-7848	-0-	6276	3	966	9	N	878	562	1	520
12		17422 X	6855	-0-	-10567	-0-	5912	3	943	9	N	857	950	1	427
01		12431 X	6433	-0-	-5998	-0-	5646	3	787	9	N	715	728	1	414
02	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054	4458	2	596	9	N	542	375	1	581

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361															
09		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9757	3	466	9	N	424	184	1	399
10		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9650	3	546	9	N	496	559	1	336
11		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8462	3	521	9	N	474	185	1	625
12		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7820	3	512	9	N	465	559	1	531
01		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8184	3	494	9	N	449	577	1	403
02	DLQ	G-10	7219	-0-	7219	7219	6836	2	383	9	N	348	184	1	567

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
09		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	15760	3	979	9	N	890	765	1	727
10		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12107	3	740	9	N	673	925	1	475
11		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	7803	3	556	9	N	505	551	1	429
12		16275 X	959	-0-	-15316	-0-	861	3	98	9	N	89			518
01		16275 X	6619	-0-	-9656	-0-	6069	3	550	9	N	500	575	1	443
02	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	2785	2690	2	95	9	N	86			529

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
09		13500 X	6425	-0-	-7075	-0-	6172	3	253	9	N	230	186	1	450
10		13950 X	13615	-0-	-335	-0-	13199	3	416	9	N	378	378	1	450
11		12990 X	12310	-0-	-680	-0-	11954	3	356	9	N	324	370	1	404
12		11966 X	9982	-0-	-1984	-0-	9830	3	152	9	N	138	197	1	345
01		10943 X	10419	-0-	-524	-0-	10049	3	370	9	N	336	195	1	486
02	DLQ	G-10	9315	-0-	9315	9315	8994	2	321	9	N	292	189	1	589

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
09		17100 X	9212	-0-	-7888	-0-	8799	3	413	9	N	375	563	1	284
10		17360 X	13801	-0-	-3559	-0-	12897	3	904	9	N	822	822	0	284
11		16080 X	14830	-0-	-1250	-0-	14287	3	543	9	N	494	494	0	284
12		15252 X	13314	-0-	-1938	-0-	12179	3	1135	9	N	1032	1032	0	284
01		12586 X	12497	-0-	-89	-0-	11874	3	623	9	N	566	566	0	284
02	DLQ	G-10	9380	-0-	9380	9380	9098	2	282	9	N	256	540	0	-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
09		29940 X	14806	-0-	-15134	-0-	14119	3	237	4	N	409	375	1	222
10		21266 X	14753	-0-	-6513	-0-	14063	3	214	4	N	433	373	1	282
11		20580 X	15808	-0-	-4772	-0-	15191	3	111	4	N	460	361	1	381
12		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	14918	3	26	4	N	266	385	1	262
01		21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	13629	3	359	9	N	326	183	1	405
02	DLQ	G-10	10240	-0-	10240	10240	9824	2	96	4	N	291	362	1	334
							320	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
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
09		11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-				Y	-0-		-0-
10		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				Y	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	2		Y	-0-		-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236													
09		18630 X	10895	-0-	-7735	-0-	10390	3	505 9	N	459	372 1	461
10		17484 X	13054	-0-	-4430	-0-	12362	3	692 9	N	629	759 1	331
11		16110 X	10681	-0-	-5429	-0-	10070	3	611 9	N	555	352 1	534
12		16678 X	10270	-0-	-6408	-0-	9714	3	556 9	N	505	563 1	476
01		13423 X	12182	-0-	-1241	-0-	11486	3	696 9	N	633	760 1	349
02	DLQ	G-10	8139	-0-	8139	8139	7669	2	470 9	N	427	365 1	412

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836													
09		21000 X	12994	-0-	-8006	-0-	11443	3	1551 9	N	1410	1410 0	120
10		19592 X	16167	-0-	-3425	-0-	14675	3	1492 9	N	1356	1356 0	120
11		16830 X	10068	-0-	-6762	-0-	9028	3	1040 9	N	945	945 0	120
12		18135 X	10299	-0-	-7836	-0-	9261	3	1038 9	N	944	944 0	120
*01		16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690 9	N	1536	1536 0	120
02	DLQ	G-10	12869	-0-	12869	12869	12153	2	716 9	N	651	771 0	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570													
09		15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	13826	3	312 4	N	1100	1116 1	486
10		15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	13502	3	334 4	N	1101	1262 1	325
11		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	13482	3	272 4	N	1033	926 1	432
12		14787 X	12660	-0-	-2127	-0-	11374	3	323 4	N	875	926 1	381
01		14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12168	3	363 4	N	1042	1114 1	309
02	DLQ	G-10	10298	-0-	10298	10298	9160	2	288 4	N	773	728 1	354

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700													
09		45240 X	23257	-0-	-21983	-0-	22520	3	156 4	N	528	538 1	113
10		45632 X	35398	-0-	-10234	-0-	35396	3	2 9	N	2		115
11		40620 X	31269	-0-	-9351	-0-	31269	3		N	-0-	90 1	25
12		40858 X	31203	-0-	-9655	-0-	31203	3		N	-0-		25
01		37200 X	33960	-0-	-3240	-0-	31993	3	1967 9	N	1788	1788 0	25
02	DLQ	G-10	60396	-0-	60396	60396	25476	2	33379 3	N	1401	1426 1	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		333
10		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-		333
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		333
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		333
*01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		333
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
09		11160 X	8061	-0-	-3099	-0-	7962	3	99	9	N	215
10		10261 X	9240	-0-	-1021	-0-	9098	3	142	9	N	157
11		9930 X	5679	-0-	-4251	-0-	5581	3	98	9	N	246
12		9827 X	6409	-0-	-3418	-0-	6286	3	123	9	N	175
01		10168 X	8455	-0-	-1713	-0-	8305	3	150	9	N	311
02	DLQ	G-10	7776	-0-	7776	7776	7681	2	95	9	N	208

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134												
09		6420 X	3532	-0-	-2888	-0-	3532	3			N	239
10		6541 X	3459	-0-	-3082	-0-	3459	3			N	239
11		6330 X	5284	-0-	-1046	-0-	5284	3			N	239
12		29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	27794	3	2198	9	N	239
01		4743 X	4643	-0-	-100	-0-	4643	3			N	239
02	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	3058	3058	2			N	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369												
09		63600 X	47520	-0-	-16080	-0-	44247	3	3273	9	N	459
10		60357 X	41255	-0-	-19102	-0-	38030	3	3225	9	N	459
11		58410 X	38842	-0-	-19568	-0-	36487	3	2355	9	N	459
12		51987 X	22966	-0-	-29021	-0-	22168	3	798	9	N	91
01		49104 X	13811	-0-	-35293	-0-	13598	3	213	9	N	91
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
09		25500 X	23909	-0-	-1591	-0-	19035	3	4874	9	N	183
10		27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	23436	3	3926	9	N	183
11		25500 X	22040	-0-	-3460	-0-	18355	3	3685	9	N	183
12		26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	22636	3	4294	9	N	183
01		25699 X	19739	-0-	-5960	-0-	16980	3	2759	9	N	184
02	DLQ	G-10	18429	-0-	18429	18429	16458	2	1971	9	N	184

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550												
09		21840 X	17896	-0-	-3944	-0-	16500	3	1396	9	N	150
10		22568 X	16788	-0-	-5780	-0-	16254	3	534	9	N	150
11		19830 X	18072	-0-	-1758	-0-	17629	3	443	9	N	150
12		19034 X	10788	-0-	-8246	-0-	10551	3	237	9	N	150
01		18507 X	17231	-0-	-1276	-0-	16111	3	1120	9	N	150
02	DLQ	G-10	14440	-0-	14440	14440	13609	2	831	9	N	-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079												
09		21120 X	10535	-0-	-10585	-0-	10504	3	31	9	N	64
10		18662 X	13900	-0-	-4762	-0-	13900	3			N	11
11		15570 X	12515	-0-	-3055	-0-	11678	3	837	9	N	11
12		17391 X	16897	-0-	-494	-0-	15862	3	1035	9	N	11
01		16244 X	14084	-0-	-2160	-0-	13060	3	1024	9	N	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761												
09		17700 X	8919	-0-	-8781	-0-	8919	3			N	82
10		18290 X	14611	-0-	-3679	-0-	14611	3			N	82
11		17400 X	11801	-0-	-5599	-0-	11043	3	758	9	N	14
12		17670 X	14520	-0-	-3150	-0-	13246	3	1274	9	N	14
01		14694 X	14682	-0-	-12	-0-	13721	3	961	9	N	14
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND M	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		66120 X	47559	-0-	-18561	-0-	38091	3	9468	9	N	8607	8607	0
10		66342 X	66342	-0-	-0-	-0-	57729	3	8613	9	N	7830	7830	0
11		56820 X	48435	-0-	-8385	-0-	42821	3	5614	9	N	5104	5104	0
12		66340 X	44782	-0-	-21558	-0-	38487	3	6295	9	N	5723	5702	0
01		61721 X	48350	-0-	-13371	-0-	43077	3	5273	9	N	4794	4794	0
02	DLQ	G-10	41079	-0-	41079	41079	38132	2	2947	9	N	2679	2813	0

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
09		30930 X	26811	-0-	-4119	-0-	21981	3	4830	9	N	4391	4391	0
10		31961 X	30964	-0-	-997	-0-	26726	3	4238	9	N	3853	3853	0
11		30930 X	26536	-0-	-4394	-0-	22588	3	3948	9	N	3589	3589	0
12		31961 X	23057	-0-	-8904	-0-	19745	3	3312	9	N	3011	3011	0
01		31465 X	22395	-0-	-9070	-0-	19063	3	3332	9	N	3029	3029	0
02	DLQ	G-10	18061	-0-	18061	18061	16310	2	1751	9	N	1592	1721	0

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
09		33090 X	20362	-0-	-12728	-0-	20289	3	73	9	N	66	179	1
10		34193 X	19713	-0-	-14480	-0-	19656	3	57	9	N	52		
11		33090 X	17632	-0-	-15458	-0-	17570	3	62	9	N	56		
12		36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	36401	3	69	9	N	63	179	1
01		23157 X	16640	-0-	-6517	-0-	16562	3	78	9	N	71		
02	DLQ	G-10	9481	-0-	9481	9481	9420	2	61	9	N	55		

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
09		60390 X	26798	-0-	-33592	-0-	23448	3	3350	9	N	3045	3045	0
10		60202 X	21982	-0-	-38220	-0-	17702	3	4280	9	N	3891	3891	0
11		38850 X	31317	-0-	-7533	-0-	27043	3	4274	9	N	3885	3885	0
12		45384 X	25011	-0-	-20373	-0-	22958	3	2053	9	N	1866	1866	0
01		27776 X	22008	-0-	-5768	-0-	20768	3	1240	9	N	1127	1127	0
02	DLQ	G-10	20458	-0-	20458	20458	18433	2	2025	9	N	1841	1999	0

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367														
09		101310 X	61744	-0-	-39566	-0-	56615	3	5129	9	N	4663	4660	0
10		91078 X	51943	-0-	-39135	-0-	46591	3	5352	9	N	4865	4865	0
11		74340 X	54136	-0-	-20204	-0-	49432	3	4704	9	N	4276	4276	0
12		71951 X	54714	-0-	-17237	-0-	51072	3	3642	9	N	3311	3311	0
01		63798 X	38129	-0-	-25669	-0-	36752	3	1377	9	N	1252	1252	0
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4972	4972	0

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
09		40920 X	6508	-0-	-34412	-0-	6508	3			N	-0-		
10		41819 X	24325	-0-	-17494	-0-	22563	3	1762	9	N	1602	1602	0
11		40470 X	17772	-0-	-22698	-0-	17772	3			N	-0-		
12		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	17808	3	1365	9	N	1241	1241	0
*01		23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	21953	3	1610	9	N	1464	1464	0
02	DLQ	G-10	7889	-0-	7889	7889	7297	2	592	9	N	538	538	0

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
09		24630 X	21401	-0-	-3229	-0-	19486	3	1915	9	N	1741	1741	0
10		24428 X	20235	-0-	-4193	-0-	18106	3	2129	9	N	1935	1935	0
11		22590 X	9092	-0-	-13498	-0-	7680	3	1412	9	N	1284	1284	0
12		20305 X	17876	-0-	-2429	-0-	16891	3	985	9	N	895	895	0
01		22103 X	19704	-0-	-2399	-0-	19082	3	622	9	N	565	611	0
02	DLQ	G-10	13964	-0-	13964	13964	12585	2	1379	9	N	1254	1254	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141												
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	EOM BALANCE
09		13200 X	9272	-0-	-3928	-0-	9176	3	96	9	N	105
10		13640 X	10661	-0-	-2979	-0-	10661	3			N	105
11		12660 X	11310	-0-	-1350	-0-	9409	3	1901	9	N	25
12		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	9242	3	1895	9	N	25
*01		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9201	3	1795	9	N	25
02	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	10912	9161	2	1751	9	N	-0-

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451												
09		28440 X	-0-	-0-	-28440	-0-					Y	-0-
10		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	4405	4405	2			Y	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649												
09		30390 X	10266	-0-	-20124	-0-	9176	3	1090	9	N	92
10		28303 X	22994	-0-	-5309	-0-	22167	3	827	9	N	92
11		24900 X	21576	-0-	-3324	-0-	20767	3	809	9	N	92
12		24459 X	17029	-0-	-7430	-0-	16272	3	757	9	N	92
01		21235 X	18928	-0-	-2307	-0-	17521	3	1407	9	N	92
02	DLQ	G-10	16985	-0-	16985	16985	15925	2	1060	9	N	-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928												
09		34860 X	27470	-0-	-7390	-0-	25255	3	2215	9	N	717
10		36022 X	3713	-0-	-32309	-0-	3329	3	384	9	N	717
11		32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	347
12		31775 X	19318	-0-	-12457	-0-	18039	3	1279	9	N	347
01		28396 X	24356	-0-	-4040	-0-	23221	3	1135	9	N	347
02	DLQ	G-10	18600	-0-	18600	18600	17201	2	1399	9	N	-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
09		7740 X	4324	-0-	-3416	-0-	4282	3	40	4	N	16
10		7998 X	74	-0-	-7924	-0-	74	3			N	16
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	16
12		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	16
*01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5936	3	22	9	N	36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775												
09		13950 X	4118	-0-	-9832	-0-	3909	3	209	9	N	352
10		12307 X	11835	-0-	-472	-0-	11398	3	437	9	N	374
11		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9589	3	398	9	N	542
12		11966 X	8559	-0-	-3407	-0-	8178	3	381	9	N	701
*01		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13535	3	397	9	N	516
02	DLQ	G-10	11263	-0-	11263	11263	10978	2	285	9	N	589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		72240 X	32586	-0-	-39654	-0-	-39654	-0-	31099	3	1487	9	N	1352	1352	0	5
10		60450 X	36238	-0-	-24212	-0-	-24212	-0-	34062	3	2176	9	N	1978	1978	0	5
11		43350 X	37504	-0-	-5846	-0-	-5846	-0-	34967	3	2537	9	N	2306	2306	0	5
12		59489 X	40598	-0-	-18891	-0-	-18891	-0-	37872	3	2726	9	N	2478	2478	0	5
01		52638 X	39019	-0-	-13619	-0-	-13619	-0-	36293	3	2726	9	N	2478	2478	0	5
02	DLQ	G-10	33068	-0-	33068		33068		30873	2	2195	9	N	1995	1995	1	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192																	
09		42300 X	18823	-0-	-23477	-0-	-23477	-0-	16304	3	2519	9	N	2290	2290	0	81
10		43710 X	27608	-0-	-16102	-0-	-16102	-0-	23790	3	3818	9	N	3471	3471	0	81
11		35940 X	26113	-0-	-9827	-0-	-9827	-0-	22072	3	4041	9	N	3674	3674	0	81
12		35836 X	26891	-0-	-8945	-0-	-8945	-0-	22054	3	4837	9	N	4397	4397	0	81
01		27621 X	24529	-0-	-3092	-0-	-3092	-0-	20302	3	4227	9	N	3843	3843	0	81
02	DLQ	G-10	20638	-0-	20638		20638		17174	2	3464	9	N	3149	3149	1	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578																	
09		61050 X	35766	-0-	-25284	-0-	-25284	-0-	29929	3	5837	9	N	5306	5306	0	128
10		54219 X	36829	-0-	-17390	-0-	-17390	-0-	32376	3	4453	9	N	4048	4048	0	128
11		52470 X	32663	-0-	-19807	-0-	-19807	-0-	28363	3	4300	9	N	3909	3909	0	128
12		45880 X	31862	-0-	-14018	-0-	-14018	-0-	28096	3	3766	9	N	3424	3424	0	128
01		38595 X	30433	-0-	-8162	-0-	-8162	-0-	26782	3	3651	9	N	3319	3319	0	128
02	DLQ	G-10	54415	-0-	54415		54415		23604	2	28754	3	N	1870	1998	0	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844																	
09		75240 X	42234	-0-	-33006	-0-	-33006	-0-	34873	3	7361	9	N	6692	6692	0	215
10		64542 X	47607	-0-	-16935	-0-	-16935	-0-	42002	3	5605	9	N	5095	5095	0	215
11		59400 X	45535	-0-	-13865	-0-	-13865	-0-	40071	3	5464	9	N	4967	4967	0	215
12		54777 X	42289	-0-	-12488	-0-	-12488	-0-	37863	3	4426	9	N	4024	4024	0	215
01		47833 X	42350	-0-	-5483	-0-	-5483	-0-	38307	3	4043	9	N	3675	3675	0	215
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542																	
09		18810 X	7513	-0-	-11297	-0-	-11297	-0-	7172	3	341	9	N	310	310	0	56
10		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15594	3	923	9	N	839	839	0	56
11		15090 X	6424	-0-	-8666	-0-	-8666	-0-	5767	3	657	9	N	597	488	0	31
12		15128 X	9657	-0-	-5471	-0-	-5471	-0-	8879	3	778	9	N	707	707	0	31
*01		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13566	3	1049	9	N	954	954	0	31
02	DLQ	G-10	21477	-0-	21477		21477		6775	2	14154	3	N	498	498	1	-0-

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644																	
09		67530 X	44179	-0-	-23351	-0-	-23351	-0-	40552	3	3627	9	N	3297	3248	0	188
10		68727 X	43383	-0-	-25344	-0-	-25344	-0-	39244	3	4139	9	N	3763	3472	0	479
11		66510 X	42654	-0-	-23856	-0-	-23856	-0-	39754	3	2900	9	N	2636	2586	0	188
12		60419 X	42593	-0-	-17826	-0-	-17826	-0-	40662	3	1931	9	N	1755	1755	0	188
01		52049 X	36937	-0-	-15112	-0-	-15112	-0-	35889	3	1048	9	N	953	953	0	188
02	DLQ	G-10	35869	-0-	35869		35869		32965	2	2904	9	N	2640	2640	0	188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		66450 X	41025	-0-	-25425	-0-	33245 3	7780 9	N	7073	7073 0		157		
10		68665 X	47022	-0-	-21643	-0-	40878 3	6144 9	N	5585	5585 0		157		
11		66450 X	39064	-0-	-27386	-0-	33413 3	5651 9	N	5137	5137 0		157		
12		56699 X	41477	-0-	-15222	-0-	36425 3	5052 9	N	4593	4593 0		157		
01		50654 X	37461	-0-	-13193	-0-	32906 3	4555 9	N	4141	4141 0		157		
02	DLQ	G-10	62684	-0-	62684	62684	25044 2	35329 3	N	2101	2258 0		-0-		
							2311 9								
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
09		27600 X	20891	-0-	-6709	-0-	20348 3	14 4	N	481	384 1		390		
							529 9								
10		28520 X	20598	-0-	-7922	-0-	20089 3	509 9	N	463	566 1		287		
11		27600 X	17412	-0-	-10188	-0-	16953 3	459 9	N	417	368 1		336		
12		26753 X	14161	-0-	-12592	-0-	13763 3	398 9	N	362	366 1		332		
01		23343 X	16022	-0-	-7321	-0-	15458 3	564 9	N	513	547 1		298		
02	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	7436	7072 2	364 9	N	331	179 1		450		
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
09		19020 X	6253	-0-	-12767	-0-	6118 3	135 9	N	123	123 0		112		
10		17019 X	10883	-0-	-6136	-0-	10771 3	112 9	N	102	102 0		112		
11		16470 X	7721	-0-	-8749	-0-	7343 3	378 9	N	344	338 0	110 1	8		
12		16988 X	9802	-0-	-7186	-0-	9079 3	723 9	N	657	657 0		8		
01		14012 X	9753	-0-	-4259	-0-	9115 3	638 9	N	580	580 0		8		
02	DLQ	G-10	6645	-0-	6645	6645	6236 2	409 9	N	372	372 1		-0-		
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
09		46920 X	21419	-0-	-25501	-0-	20374 3	1045 9	N	950	950 0		175		
10		47213 X	27954	-0-	-19259	-0-	24943 3	3011 9	N	2737	2737 0		175		
11		38370 X	22603	-0-	-15767	-0-	19439 3	3164 9	N	2876	2876 0	130 1	45		
12		33418 X	23635	-0-	-9783	-0-	20283 3	3352 9	N	3047	3047 0		45		
01		29357 X	23606	-0-	-5751	-0-	20630 3	2976 9	N	2705	2705 0		45		
02	DLQ	G-10	45854	-0-	45854	45854	21935 2	21524 3	N	2177	2177 1		-0-		
							2395 9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
09		107010 X	35390	-0-	-71620	-0-	33637 3	1753 9	N	1594	1594 0		72		
10		78678 X	64774	-0-	-13904	-0-	61195 3	3579 9	N	3254	3254 0		72		
11		76140 X	58110	-0-	-18030	-0-	54518 3	3592 9	N	3265	3265 0	56 1	16		
12		75516 X	52054	-0-	-23462	-0-	48337 3	3717 9	N	3379	3379 0		16		
01		68169 X	47546	-0-	-20623	-0-	44452 3	3094 9	N	2813	2813 0		16		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
09		125190 X	122070	-0-	-3120	-0-	112731 3	9339 9	N	8490	8490 0		65		
10		129363 X	106452	-0-	-22911	-0-	99031 3	7421 9	N	6746	6746 0		65		
11		125190 X	119139	-0-	-6051	-0-	110996 3	8143 9	N	7403	7403 0		65		
12		129363 X	124231	-0-	-5132	-0-	118230 3	6001 9	N	5455	5455 0		65		
01		129363 X	57200	-0-	-72163	-0-	55382 3	1818 9	N	1653	1653 0		65		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		110100 X	97456	-0-	-12644	-0-		78683	3	3964	4	N	13463	12219	0	1341	1	73
								14809	9									
10		113770 X	99344	-0-	-14426	-0-		84638	3	14706	9	N	13369	13369	0			73
11		105112 X	105112	-0-	-0-	-0-		93830	3	11282	9	N	10256	10256	0			73
12		92755 X	92755	-0-	-0-	-0-		85498	3	7257	9	N	6597	6597	0			73
01		44361 X	44030	-0-	-331	-0-		41897	3	2133	9	N	1939	1939	0			73
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																		
09		69653 X	69653	-0-	-0-	-0-		57708	3	11945	9	N	10859	9904	0	955	1	202
10		91492 X	91492	-0-	-0-	-0-		77471	3	14021	9	N	12746	12746	0			202
11		79353 X	79353	-0-	-0-	-0-		70066	3	9287	9	N	8443	8443	0			202
12		67968 X	67968	-0-	-0-	-0-		62040	3	5928	9	N	5389	5389	0			202
*01		33532 X	33532	-0-	-0-	-0-		31770	3	1762	9	N	1602	1602	0			202
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																		
09		82845 X	82845	-0-	-0-	-0-		75616	3	7229	9	N	6572	6572	0			-0-
10		92717 X	92717	-0-	-0-	-0-		82294	3	10423	9	N	9475	9475	0			-0-
11		88613 X	88613	-0-	-0-	-0-		77876	3	10737	9	N	9761	9761	0			-0-
12		91450 X	91450	-0-	-0-	-0-		78901	3	12549	9	N	11408	11408	0			-0-
*01		84058 X	84058	-0-	-0-	-0-		73331	3	10727	9	N	9752	9752	0			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																		
09		150120 X	117105	-0-	-33015	-0-		103490	3	13615	9	N	12377	12377	0			-0-
10		155124 X	104750	-0-	-50374	-0-		96351	3	8399	9	N	7635	7635	0			-0-
11		75362 X	75362	-0-	-0-	-0-		67994	3	7368	9	N	6698	6698	0			-0-
12		144522 X	73255	-0-	-71267	-0-		66849	3	6406	9	N	5824	5824	0			-0-
01		144522 X	62792	-0-	-81730	-0-		57461	3	5331	9	N	4846	4846	0			-0-
02		104356 X	NO RPT	-0-	-104356	-0-						N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491																		
09		154350 X	114069	-0-	-40281	-0-		100486	3	13583	9	N	12348	12348	0			107
10		159495 X	108192	-0-	-51303	-0-		94192	3	14000	9	N	12727	12727	0			107
11		154350 X	105298	-0-	-49052	-0-		94484	3	10814	9	N	9831	9831	0			107
12		127100 X	101806	-0-	-25294	-0-		93868	3	7938	9	N	7216	7216	0			107
01		119908 X	80754	-0-	-39154	-0-		76938	3	3816	9	N	3469	3469	0			107
02		108304 X	NO RPT	-0-	-108304	-0-						N	NO RPT					107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340																		
09		159150 X	130202	-0-	-28948	-0-		112173	3	18029	9	N	16390	16390	0			115
10		164455 X	121587	-0-	-42868	-0-		105965	3	15622	9	N	14202	14202	0			115
11		159150 X	117565	-0-	-41585	-0-		105705	3	11860	9	N	10782	10782	0			115
12		134633 X	114233	-0-	-20400	-0-		105643	3	8590	9	N	7809	7809	0			115
01		134540 X	88583	-0-	-45957	-0-		84440	3	4143	9	N	3766	3766	0			115
02		121520 X	NO RPT	-0-	-121520	-0-						N	NO RPT					115

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90090 X	60782	-0-	-29308	-0-	53342	3	7440	9	N	6764	14977	1			-0-
10	93093 X	17057	-0-	-76036	-0-	12584	3	4473	9	N	4066	4066	1			-0-
11	90090 X	54408	-0-	-35682	-0-	39537	3	14871	9	N	13519	4066	1			9453
12	48466 X	48466	-0-	-0-	-0-	34142	3	14324	9	N	13022	13022	1			9453
01	84940 X	47815	-0-	-37125	-0-	35128	3	12687	9	N	11534	11534	1			9453
02	56728 X	NO RPT	-0-	-56728	-0-					N	NO RPT					9453

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

09	114600 X	84194	-0-	-30406	-0-	67932	3	3457	4	N	11641	10201	0	1495	1	33
						12805	9									
10	118420 X	109892	-0-	-8528	-0-	93243	3	16649	9	N	15135	15135	0			33
11	114600 X	92626	-0-	-21974	-0-	81837	3	10789	9	N	9808	9808	0			33
12	118420 X	74356	-0-	-44064	-0-	68572	3	5784	9	N	5258	5258	0			33
*01	38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	36647	3	1664	9	N	1513	1513	0			33
02	78568 X	NO RPT	-0-	-78568	-0-					N	NO RPT					33

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	118637 X	NO RPT	-0-	-118637	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	114810 X	NO RPT	-0-	-114810	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	118637 X	68010	-0-	-50627	-0-	62039	3	5971	9	Y	5428	5428	0			-0-
01	118637 X	52246	-0-	-66391	-0-	49495	3	2751	9	Y	2501	2501	0			-0-
02	107156 X	NO RPT	-0-	-107156	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

09	49244 X	-0-	-0-	-49244	-0-					N	-0-					-0-
10	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
11	113640 X	-0-	-0-	-113640	-0-					N	-0-					-0-
12	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
01	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
02	106064 X	NO RPT	-0-	-106064	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GUL WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M	O	ALLOW CODE	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
09		99970 X	NO RPT	-0-	-99970	-0-					N	NO RPT			-0-
10		119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-					N	NO RPT			-0-
11		115350 X	NO RPT	-0-	-115350	-0-					N	NO RPT			-0-
12		119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-					N	NO RPT			-0-
01		119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-					N	NO RPT			-0-
02		107660 X	NO RPT	-0-	-107660	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13440 PERF. N/A

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF. N/A

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
 FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

09		6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	213	1	6141	2	N	67			257
							74	9							
10		6355 #	6189	-0-	-166	-0-	238	1	5921	2	N	27	177	2	107
							30	9							
11		6150 #	5886	-0-	-264	-0-	218	1	5610	2	N	53			160
							58	9							
*12		6634 #	6584	-0-	-50	-0-	300	1	6249	2	N	32			192
							35	9							
01		6634 #	6043	-0-	-591	-0-	231	1	5759	2	N	48			240
							53	9							
*02		5992 #	5245	-0-	-747	-0-	157	1	5042	2	N	42	176	2	106
							46	9							

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

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
09		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10		527 N	78	-0-	-449	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

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	
09		510 N	344	-0-	-166	-0-	149	2	195	9	Y	177	133	1	64
10		403 N	110	-0-	-293	-0-	38	2	72	9	Y	65	85	1	44
11		420 N	253	-0-	-167	-0-	81	2	172	9	Y	156	97	1	103
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	129	2	231	9	Y	210	288	1	25
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	135	2	151	9	Y	137	111	1	51
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	121	2	175	9	Y	159	178	1	33

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7842 - 7868	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF.13562 - 14202				
09	24150 X	16122	-0-	-8028	-0-	70	1	15710	2	N	311	344	1	265
						342	9							
10	24955 X	10167	-0-	-14788	-0-	10136	2	31	9	N	28	181	1	112
11	23010 X	3552	-0-	-19458	-0-	3552	3			N	-0-			112
12	19654 X	2726	-0-	-16928	-0-	784	1	1942	2	N	-0-			112
01	19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41	1	96	2	N	-0-			112
02	DLQ G-10	3893	-0-	3893	3893	3893	2			N	-0-			112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF.13506 - 13781				
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	2532	3	7	9	N	6			35
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2898	3	8	9	N	7			42
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-			42
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2948	3	46	9	N	42			84
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			84
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	3	31	9	N	28			112

GRANBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13861 - 17000				
09	810 X	321	-0-	-489	-0-	36	1	267	3	N	16	172	1	39
						18	9							
10	806 X	174	-0-	-632	-0-	21	1	153	3	N	-0-			39
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	N	-0-			39
12	341 X	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-			39
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	19	1	164	3	N	-0-			39
02	812 X	175	-0-	-637	-0-	13	1	162	3	N	-0-			39

SWEET HOME (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580														
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
09	4770 X	3440	-0-	-1330	-0-	391	1	2910	3	N	126			196
10	4495 X	3666	-0-	-829	-0-	139	9	3097	3	N	130	174	1	152
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	143	9	4894	3	N	151			303
12	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	303	1	3612	3	N	131	180	1	254
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	166	9	3646	3	N	86	181	1	159
*02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	3822	3	N	195	163	1	191
						144	9							
						415	1							
						95	9							
						315	1							
						215	9							

SWEET HOME (YEGUA 3868)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KONVICKA WELL #: 1 RRCID -> 265970 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT			14

NORTH AMERICAN DRILLING CORP														
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013														

SWEET HOME (WILCOX UP)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA														
FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	133	1	40
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX)														
XTO ENERGY INC. 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114														
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

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
09	2520 #	1762	-0-	-758	-0-	1752	2	10	9	N	9			114
10	2604 #	2116	-0-	-488	-0-	2108	2	8	9	N	7			121
11	2520 #	1980	-0-	-540	-0-	1977	2	3	9	N	3			124
12	2356 #	1611	-0-	-745	-0-	1609	2	2	9	N	2			126
01	2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3			129
02	1904 #	1490	-0-	-414	-0-	1478	2	12	9	N	11			140

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

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
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-			-0-
*12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			160
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			160
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	143	1	27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SWINNEY SWITCH, EAST (YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

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
09	33390 #	22803	-0-	-10587	-0-	22550	2	253	9	N	230	347	1	62
10	32736 #	21733	-0-	-11003	-0-	21528	2	205	9	N	186	192	1	56
11	29280 #	19132	-0-	-10148	-0-	18942	2	190	9	N	173			229
12	27652 #	17856	-0-	-9796	-0-	17734	2	122	9	N	111	182	1	158
01	25048 #	13961	-0-	-11087	-0-	13823	2	138	9	N	125	187	1	96
*02	9498 R	9498	-0-	-0-	-0-	9357	2	141	9	N	128			224

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		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
TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570																
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																
WOFFORD, C. J. 935452																
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55			
TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771																
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
SHAY TRACT 3				WELL #:	3	RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
09	1830 X	1194	-0-	-636	B	-0-	912 1	282 2	N	-0-			16
10	1891 X	1322	-0-	-569	B	-0-	912 1	410 2	N	-0-			16
11	1680 X	1143	-0-	-537	B	-0-	905 1	238 2	N	-0-			16
12	1643 X	988	-0-	-655	B	-0-	931 1	57 2	N	-0-			16
01	1488 X	1373	-0-	-115	B	-0-	941 1	432 2	N	-0-			16
*02	1236 X	1236	-0-	-0-	B	-0-	849 1	387 2	N	-0-			16

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5200)				88702 765	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
MARACHE		WELL #:		1	RRCID ->	233327	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5200 - 5206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	41			377
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	47	178 1		246
11	540 X	470	-0-	-70 B	-0-	401 1	26 2			N	39			285
						43 9								
12	527 X	345	-0-	-182 B	-0-	229 1	75 2			N	37			322
						41 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19			341
02	448 X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	10			351

MARACHE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254186	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5218 - 5230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	149	168 1		107
10	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	127	154 1		80
11	870 X	709	-0-	-161 B	-0-	530 1	34 2			N	132	176 1		36
						145 9								
12	868 X	706	-0-	-162 B	-0-	405 1	132 2			N	154	174 1		16
						169 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160			176
02	672 X	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	114	121 1		169

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 1325 - 1338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELARANA (FRIO 4400)				88716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
C & E OPERATING, INC.				120079										
SCHMIDT		WELL #:		3	RRCID ->	174451	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4480 - 4482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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
TELFERNER (2000)		88732 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
HEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 250555		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 1743 - 1744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2195 - 2197		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2146 - 2150		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2491 - 2497		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
 VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

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

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBEL, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	197	-0-	-826	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	505	-0-	-545	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12		868 N	403	-0-	-465	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10		310 N	108	-0-	-202	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798 PERF. 2239 - 2241						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
HEWITT		WELL #:	6	RRCID ->	255196	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3204 PERF. 2709 - 2714						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551 PERF. 3245 - 3252						
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3712						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2714 - 2780						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRELL POINT (2800)		88880 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: 7		RRCID -> 179819		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897				
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
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600)		88880 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 097113		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900)		88880 364		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
LEWIS, K. M. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 004308		COMPL. DATE 04/15/1950		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TERRELL, ET TA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884				
09	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4 9	N	4		30
10	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3 9	N	3		33
11	2640 #	2456	-0-	-184	-0-	2452	2	4 9	N	4		37
12	3131 #	2709	-0-	-422	-0-	2707	2	2 9	N	2		39
01	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1 9	N	1		40
*02	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1 9	N	1		41

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

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

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625								
SWANSON ET AL		WELL #:	2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 1897 - 1901
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHODE, D.W.		WELL #:	2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1788 - 1794
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
WEEK-END OIL COMPANY		905005								
REAGAN, L. A.		WELL #:	1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5812 - 5815
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
REAGAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	14667	PERF. 8130 - 8157
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMS, JIM		784151								
HINES, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 7659 - 7667
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
CLEMENT, G. S.		WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2875	2	13	9	N	12					144
09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2875	2	13	9	N	12					144
10	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2346	2	34	9	N	31	167	1			8
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3082	2	35	9	N	32					40
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3258	2	44	9	N	40					80
01	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419	2	107	9	N	97	169	1			8
02	2912 X	2573	-0-	-339	-0-	2551	2	22	9	N	20					28

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6240)		89086 105		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC.		358750									
VANCE, JOHN T.		WELL #:		2 T		RRCID -> 038624		COMPL. DATE 02/23/1966			
								TOTAL DEPTH 7208			
								PERF. 6234 - 6239			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994			
								TOTAL DEPTH 7210			
								PERF. 6860 - 6862			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #:		1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997			
								TOTAL DEPTH 7001			
								PERF. 5520 - 5524			
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009											

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #:		1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001			
								TOTAL DEPTH 5892			
								PERF. 5200 - 5210			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
MENEFFEE		WELL #:		7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995			
								TOTAL DEPTH 7240			
								PERF. 5854 - 5858			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE PRINCE (YEGUA)
PPC OPERATING COMPANY LLC
FENNER UNIT

89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
631462
WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

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
09	12000	7020	-0-	-4980	-0-	450	1	6570	2	N	-0-		107
10	9672 #	6771	-0-	-2901	-0-	465	1	6306	2	N	-0-		107
11	9360 #	5892	-0-	-3468	-0-	450	1	5442	2	N	-0-		107
12	9672 #	6393	-0-	-3279	-0-	465	1	5928	2	N	-0-		107
01	7254 #	3717	-0-	-3537	-0-	3625	2	92	9	N	84		191
*02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-		191

THE RAPTURE (DELTA)
HUNT OIL COMPANY
BORCHERS A19

89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
416330
WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

09	2760 X	1209	-0-	-1551 B	-0-	90	1	1119	3	N	-0-		33
10	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-		33
11	3930 X	405	-0-	-3525 B	-0-	52	1	353	3	N	-0-		33
12	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-		33
01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-		33
02	1120 X	346	-0-	-774 B	-0-	30	1	316	3	N	-0-		33

BORCHERS A114

WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

09	3300 X	3272	-0-	-28 B	-0-	242	1	3030	3	N	-0-		4
10	3423 X	3423	-0-	-0 B	-0-	457	1	2966	3	N	-0-		4
11	3475 X	3475	-0-	-0 B	-0-	445	1	3030	3	N	-0-		4
12	3379 X	3277	-0-	-102 B	-0-	552	1	2725	3	N	-0-		4
01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-		4
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	265	1	2828	3	N	-0-		4

MILAGRO EXPLORATION, LLC
HENDERSON, ET AL GAS UNIT

566789
WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)
MAGNUM PRODUCING, LP
MENNING A-129

89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
521516
WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-		-0-
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-		-0-
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	1142	2			N	-0-		-0-
12	2449 X	526	-0-	-1923	-0-	526	2			N	-0-		-0-
01	2449 X	318	-0-	-2131	-0-	318	2			N	-0-		-0-
02	2212 X	418	-0-	-1794	-0-	418	2			N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC
HENDERSON ET AL GAS UNIT

566789
WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	587	1	4909	2	N	-0-		-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	540	1	5096	2	N	-0-		-0-
11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	583	1	4825	2	N	-0-		-0-
12	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	617	1	4910	2	N	-0-		-0-
01	5580 X	3838	-0-	-1742	-0-	415	1	3423	2	N	-0-		-0-
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	529	1	4226	2	N	-0-		-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	283 1	2373 2		N	-0-			-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	246 1	2320 2		N	-0-			-0-
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	287 1	2373 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2436	-0-	-323	-0-	272 1	2164 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4480	-0-	1380	1380	484 1	3996 2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2484	-0-	-316	1064	276 1	2208 2		N	-0-			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
KESELING A-64 WELL #: 1 RRCID -> 221413 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13989 PERF.12031 - 13756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	638 1	4692 3		Y	50			105
						55 9							
10	6603 X	4706	-0-	-1897	-0-	279 1	4387 3		Y	36			141
						40 9							
11	6240 X	3611	-0-	-2629	-0-	186 1	3349 3		Y	69			210
						76 9							
12	6448 X	4063	-0-	-2385	-0-	376 1	3653 3		Y	31			241
						34 9							
01	6138 X	4363	-0-	-1775	-0-	268 1	4084 3		Y	10			251
						11 9							
02	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	280 1	3607 3		Y	3			254
						3 9							

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)		89249 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
JACOBS RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12986 - 12996
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)		89249 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	237709	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12386 - 12488	
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	
09	26400	#	8903	-0-	-17497	-0-	1064 1	7827 3	Y	11	43
							12 9				
10	27280	#	2767	-0-	-24513	-0-	165 1	2600 3	Y	2	45
							2 9				
11	14640	#	-0-	-0-	-14640	-0-			Y	-0-	45
12	15128	#	1607	-0-	-13521	-0-	150 1	1457 3	Y	-0-	45
01	19448	R	19448	-0-	-0-	-0-	1199 1	18248 3	Y	1	46
							1 9				
02	DLQ	G-10	15532	-0-	15532	15532	1119 1	14412 3	Y	1	47
							1 9				

THE RAPTURE (12700 SAND)		89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	185660	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	15676	PERF.13552 - 13556	
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	
09	15120	X	49	-0-	-15071	-0-	6 1	43 3	Y	-0-	-0-
10	16461	X	9658	-0-	-6803	-0-	577 1	9081 3	Y	-0-	-0-
11	15930	X	9125	-0-	-6805	-0-	481 1	8644 3	Y	-0-	-0-
12	16461	X	12366	-0-	-4095	-0-	1154 1	11212 3	Y	-0-	-0-
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	824 1	12543 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10680	-0-	10680	10680	769 1	9911 3	Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH		89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		945936									
		WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12986 - 13632	
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	
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	538 1	3957 3	Y	-0-	3
10	3348	X	1950	-0-	-1398	-0-	117 1	1833 3	Y	-0-	3
11	4800	X	1194	-0-	-3606	-0-	63 1	1131 3	Y	-0-	3
12	4960	X	4021	-0-	-939	-0-	375 1	3646 3	Y	-0-	3
01	4960	X	2419	-0-	-2541	-0-	149 1	2270 3	Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	2337	168 1	2169 3	Y	-0-	3

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	210769	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9010 - 9084	
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	
09	390	X	411	-0-	21 B	-4901	403 2	8 9	N	7	121
10	341	X	228	-0-	-113 B	-4901	228 2		N	-0-	121
11	300	X	125	-0-	-175 B	-4901	125 2		N	-0-	121
12	434	X	66	-0-	-368 B	-4901	66 2		N	-0-	121
01	434	X	43	-0-	-391 B	-4901	43 2		N	-0-	121
02	392	X	130	-0-	-262 B	-4901	127 2	3 9	N	3	124

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	9030 - 9068	
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
09		210 X	-0-	-0-	-210 B	-920				N	-0-		44
10		0 X	38	-0-	38 B	-882	38	2		N	-0-		44
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-882				N	-0-		44
12		0 X	2	-0-	2 B	-880	2	2		N	-0-		44
01		31 X	-0-	-0-	-31 B	-880				N	-0-		44
02		28 X	-0-	-0-	-28 B	-880				N	-0-		44

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9579 - 9594		
09		185 X	185	-0-	-0- B	-0-	95	2	90	9	N	82	185 1	-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-
11		45 X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-		-0-
12		186 X	100	-0-	-86 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
01		186 X	60	-0-	-126 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
02		168 X	89	-0-	-79 B	-0-	89	2			N	-0-		-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9564 - 9580		
09		11361 X	11361	-0-	-0- B	-0-	389	1	10840	2	N	120	168 1	-0-
							132	9						
10		1209 X	388	-0-	-821 B	-0-	324	2	64	9	N	58		58
11		8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	194	1	8278	2	N	26		84
							29	9						
12		7409 X	6751	-0-	-658 B	-0-	259	1	6457	2	N	32		116
							35	9						
01		7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	175	1	4478	2	N	-0-		116
02		6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-	146	1	3968	2	N	-0-		116

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708		
09		6600 X	3060	-0-	-3540 B	-0-	1152	1	1798	2	N	100	176 1	41
							110	9						
10		6789 X	5902	-0-	-887 B	-0-	1190	1	4699	2	N	12		53
							13	9						
11		5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	1152	1	4296	2	N	161	178 1	36
							177	9						
12		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	1190	1	4879	2	N	71		107
							78	9						
01		5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	1190	1	3988	2	N	115	177 1	45
							127	9						
02		5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1075	1	3972	2	N	45		90
							50	9						

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)		89275 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
COLLIER G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9816 - 9828		
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					30
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					30
11	1170 N	57	-0-	-1113	-0-	57	1			N	-0-					30
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					30
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					30
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					30

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 1	3 9	N	3		118
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 1	2 9	N	2		120
11	1350 N	508	-0-	-842	-0-	506 1	2 9	N	2		122
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1		N	-0-		122
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		N	-0-		122
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		122

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

09	5280 X	4615	-0-	-665	-0-	4615 3		N	-0-		-0-
10	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4975 3		N	-0-		-0-
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3		N	-0-		-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-		-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3		N	-0-		-0-
02	4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677 3		N	-0-		-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

09	3000 X	946	-0-	-2054	-0-	946 3		N	-0-		-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
11	990 X	653	-0-	-337	-0-	653 3		N	-0-		-0-
12	992 X	877	-0-	-115	-0-	877 3		N	-0-		-0-
01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903 3		N	-0-		-0-
02	1652 X	591	-0-	-1061	-0-	591 3		N	-0-		-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

09	5460 X	981	-0-	-4479	-0-	981 3		N	-0-		-0-
10	4929 X	2645	-0-	-2284	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-		-0-
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778 3		N	-0-		-0-
01	4867 X	2943	-0-	-1924	-0-	2943 3		N	-0-		-0-
02	4620 X	2326	-0-	-2294	-0-	2326 3		N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12		496 X	31	-0-	-465	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01		558 X	26	-0-	-532	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
09		8040 X	7901	-0-	-139	-0-	7901 3		N	-0-		-0-
10		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403 3		N	-0-		-0-
11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3		N	-0-		-0-
12		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497 3		N	-0-		-0-
01		8742 X	8683	-0-	-59	-0-	8683 3		N	-0-		-0-
*02		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
09		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285 3		N	-0-		-0-
10		10757 X	9833	-0-	-924	-0-	9833 3		N	-0-		-0-
11		10410 X	9541	-0-	-869	-0-	9541 3		N	-0-		-0-
12		10757 X	6418	-0-	-4339	-0-	6418 3		N	-0-		-0-
01		10633 X	6839	-0-	-3794	-0-	6839 3		N	-0-		-0-
*02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 3		N	-0-		-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
09		2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-		-0-
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-		-0-
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-		-0-
01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3		N	-0-		-0-
*02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3		N	-0-		-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
09		7920 X	5646	-0-	-2274	-0-	5646 3		N	-0-		-0-
10		7068 X	3680	-0-	-3388	-0-	3680 3		N	-0-		-0-
11		6120 X	4786	-0-	-1334	-0-	4786 3		N	-0-		-0-
12		6014 X	4427	-0-	-1587	-0-	4427 3		N	-0-		-0-
01		6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703 3		N	-0-		-0-
*02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
09		2880 X	2038	-0-	-842	-0-	2038 3		N	-0-		-0-
10		2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517 3		N	-0-		-0-
11		2640 X	2130	-0-	-510	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
12		2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
*02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-		9090 3		N	-0-			-0-
10		8742 X	6946	-0-	-1796	-0-		6946 3		N	-0-			-0-
11		8460 X	3213	-0-	-5247	-0-		3213 3		N	-0-			-0-
12		9393 X	3326	-0-	-6067	-0-		3326 3		N	-0-			-0-
01		9393 X	3283	-0-	-6110	-0-		3283 3		N	-0-			-0-
*02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615 3		N	-0-			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		2831 3		N	-0-			-0-
10		2852 X	2839	-0-	-13	-0-		2839 3		N	-0-			-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-		2537 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2437	-0-	-477	-0-		2437 3		N	-0-			-0-
01		2914 X	2316	-0-	-598	-0-		2316 3		N	-0-			-0-
02		2632 X	1875	-0-	-757	-0-		1875 3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
09		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-		8298 3		N	-0-			-0-
10		8339 X	7697	-0-	-642	-0-		7697 3		N	-0-			-0-
11		8070 X	7376	-0-	-694	-0-		7376 3		N	-0-			-0-
12		8587 X	7635	-0-	-952	-0-		7635 3		N	-0-			-0-
01		8587 X	7495	-0-	-1092	-0-		7495 3		N	-0-			-0-
*02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		6545 3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-		7515 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-		7136 3		N	-0-			-0-
11		6900 X	6145	-0-	-755	-0-		6145 3		N	-0-			-0-
12		7781 X	6073	-0-	-1708	-0-		6073 3		N	-0-			-0-
01		7781 X	3577	-0-	-4204	-0-		3577 3		N	-0-			-0-
*02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-		5964 3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
09		4530 X	3579	-0-	-951	-0-		3579 3		N	-0-			-0-
10		4681 X	3443	-0-	-1238	-0-		3443 3		N	-0-			-0-
11		4530 X	3237	-0-	-1293	-0-		3237 3		N	-0-			-0-
12		4433 X	3313	-0-	-1120	-0-		3313 3		N	-0-			-0-
01		4340 X	3508	-0-	-832	-0-		3508 3		N	-0-			-0-
*02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3443 3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//	89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748								
SINOR RANCH G. U.			WELL #:	4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	13150 - 15497
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

09		4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4344 3		N	-0-		-0-
10		4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3934	-0-	-596	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
12		4681 X	3994	-0-	-687	-0-	3994 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329 3		N	-0-		-0-
02		4060 X	3505	-0-	-555	-0-	3505 3		N	-0-		-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	13376 - 15906
09		6210 X	5709	-0-	-501	-0-	5709 3		N	-0-		-0-
10		6324 X	5654	-0-	-670	-0-	5654 3		N	-0-		-0-
11		5910 X	5834	-0-	-76	-0-	5834 3		N	-0-		-0-
12		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5766 3		N	-0-		-0-
01		5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684 3		N	-0-		-0-
*02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N	-0-		-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)				89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720								
HOFFER			WELL #:	1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	1378 - 1384
09		5490 X	5293	-0-	-197	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	5039	-0-	-634	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4458	-0-	-672	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
02		4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HOFFER			WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357
09		6030 X	5622	-0-	-408	-0-	198 1	5424 3	N	-0-		-0-
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	205 1	5586 3	N	-0-		-0-
11		5730 X	5674	-0-	-56	-0-	198 1	5476 3	N	-0-		-0-
12		5921 X	5767	-0-	-154	-0-	205 1	5562 3	N	-0-		-0-
01		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	205 1	5387 3	N	-0-		-0-
02		5292 X	4673	-0-	-619	-0-	185 1	4488 3	N	-0-		-0-

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
LGDC CORPORATION				500227								
MOLSON			WELL #:	1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614 - 8624
09		1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-		40
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		40
11		25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25 1		N	-0-		40
12		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	50 1		N	-0-		40
01		309 X	309	-0-	-0- B	-0-	150 1	159 2	N	-0-		40
02	DLQ	G-10	277	-0-	277 B	277	125 1	152 2	N	-0-		40

TIGER BEND (WILCOX) LGDC CORPORATION FOSTERS		//CONT.// 89904 300 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314						
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
09	51600 X	36458	-0-	-15142 B	-0-	725 1	35548 2	N	168		282 1	3 8			33
10	53320 X	36616	-0-	-16704 B	-0-	185 9	35637 2	N	185		1 8				217
11	51600 X	33836	-0-	-17764 B	-0-	775 1	32931 2	N	164		357 1	1 8			23
12	53320 X	7162	-0-	-46158 B	-0-	204 9	6957 2	N	27						50
01	53320 X	17777	-0-	-35543 B	-0-	725 1	17324 2	N	94						144
02	DLQ G-10	27661	-0-	27661 B	27661	180 9	26907 2	N	163		170 1				137
						175 1									
						30 9									
						350 1									
						103 9									
						575 1									
						179 9									
TOM LYNE (LULING 8800) HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J.		90504 254 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TRADITION RESOURCES OPER, LLC SWIERC SWD		864296 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOM LYNE (LULING 8800 EAST) TRADITION RESOURCES OPER, LLC SWIERC G. U.		90504 255 864296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOM LYNE (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J.		90504 332 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 9		RRCID -> 068693		COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		//CONT.//		90504 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5930 -	5938				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	5490 X	4316	-0-	-1174	-0-		546	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	5673 X	5490	-0-	-183	-0-		626	1	4864	3	Y	-0-					-0-
11	5490 X	3966	-0-	-1524	-0-		489	1	3477	3	Y	-0-					-0-
12	4464 X	3966	-0-	-498	-0-		457	1	3509	3	Y	-0-					-0-
01	5487 X	3720	-0-	-1767	-0-		544	1	3176	3	Y	-0-					-0-
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-		18	1	153	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		8	RRCID ->	193192	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5954 -	5962
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.- SOG		WELL #:		2	RRCID ->	203266	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	5942 -	5954
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		27	RRCID ->	266109	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6002 -	6008
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
T. J. LYNE-PVOG		WELL #:		5	RRCID ->	240652	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10408 -	10465		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	17	3	Y	15	6	1	12
							17	9							
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		3	1	20	3	Y	6	10	1	8
							7	9							
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		3	1	20	3	Y	5	8	1	5
							6	9							
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	Y	6	7	1	4
							7	9							
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	32	3	Y	33	27	1	10
							36	9							
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		5	1	37	3	Y	3	8	1	5
							3	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC

90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G. U.

90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

09	11795 R	11795	-0-	-0-	-0-	11749	2	46	9	N	42					181
10	13020	12470	-0-	-550	-0-	12458	2	12	9	N	11	179	1			13
11	12600	11727	-0-	-873	-0-	11727	2			N	-0-					13
12	13020	9291	-0-	-3729	-0-	9291	2			N	-0-					13
01	13020	10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-					13
*02	9866 R	9866	-0-	-0-	-0-	9865	2	1	9	N	1					14

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G. U.

90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G.U.

90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

09	1290 #	1095	-0-	-195	-0-	1	1	1076	2	N	4					30
10	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	14	5	4	9							
						2	1	1149	2	N	181	175	1			36
						21	5	199	9							
11	1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1140	2	77	9	N	70					106
12	1364 #	872	-0-	-492	-0-	4	1	715	2	N	99	169	1			36
						44	5	109	9							
01	1364 #	1124	-0-	-240	-0-	12	1	937	2	N	53					89
						117	5	58	9							
02	1232 #	1050	-0-	-182	-0-	11	1	912	2	N	20					109
						105	5	22	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867	
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
09	630 #	559	-0-	-71	-0-	63 1	433 3	Y	57	27 1	43
						63 9					
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	82 1	635 3	Y	46	54 1	35
						51 9					
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	84 1	596 3	Y	40	48 1	27
						44 9					
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	66 1	505 3	Y	19	28 1	18
						21 9					
01	775 #	623	-0-	-152	-0-	79 1	460 3	Y	76	67 1	27
						84 9					
02	700 #	545	-0-	-155	-0-	54 1	450 3	Y	37	36 1	28
						41 9					

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10068 - 10098	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412	
09	2370 X	2143	-0-	-227	-0-	271 1	1872 3	Y	-0-		-0-
10	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	173 1	1347 3	Y	-0-		-0-
11	2400 X	975	-0-	-1425	-0-	120 1	855 3	Y	-0-		-0-
12	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	102 1	783 3	Y	-0-		-0-
01	2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5 1	26 3	Y	-0-		-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T.J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9352 - 9436	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 152757		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 23		RRCID -> 155884		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450								
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	119 1	825 3	Y	99	75	1					125
						109 9										
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	86 1	670 3	Y	135	155	1					105
						149 9										
11	1260 N	832	-0-	-428	-0-	79 1	564 3	Y	172	174	1					103
						189 9										
12	1085 N	635	-0-	-450	-0-	69 1	529 3	Y	34	82	1					55
						37 9										
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	107 1	628 3	Y	94	105	1					44
						103 9										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	49	1					38

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9275	- 9376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	557 1	11906 2	Y	100			152
10	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	110 9 619 1	12984 2	Y	97	182 1		67
11	12540 X	11896	-0-	-644	-0-	107 9 558 1	11228 2	Y	100			167
12	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	110 9 617 1	12235 2	Y	112	172 1		107
01	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	123 9 621 1	12428 2	Y	115	189 1		33
02	DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	127 9 562 1	10748 2	Y	94			127
						103 9						
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316	- 9378			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 2	N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	15 1	311 2	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 2	N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	14 1	270 2	N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-			-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT	RRCID -> 151437	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 10878	PERF. N/A				
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	12 1	76 3	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 1	99 3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	Y	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	Y	-0-			-0-
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID -> 155286	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9752	- 10006			
09	INC G-10	3745	-0-	3745	7871	461 1	3186 3	Y	89	65 1		110
10	INC G-10	4385	-0-	4385	12256	98 9 484 1	3762 3	Y	126	140 1		96
11	INC G-10	3981	-0-	3981	16237	139 9 470 1	3344 3	Y	152	156 1		92
12	20851 X	4614	-0-	-16237	-0-	167 9 527 1	4041 3	Y	42	79 1		55
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-	46 9 554 1	3237 3	Y	201	180 1		76
*02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	221 9 495 1	4100 3	Y	90	93 1		73
						99 9						
LYNE, T.J. - SOG		WELL #:		1	RRCID -> 203353	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 10927	PERF.10040	- 10045			
09	5700 X	4238	-0-	-1462	-0-	534 1	3690 3	Y	13	8 1		16
10	5890 X	4916	-0-	-974	-0-	14 9 560 1	4356 3	Y	-0-	16 1		-0-
11	5610 X	4961	-0-	-649	-0-	612 1	4349 3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5233	-0-	-564	-0-	603 1	4630 3	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	636 1	3717 3	Y	-0-			-0-
*02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	592 1	4898 3	Y	5	3 1		2
						6 9						

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHREINER, K. W.		WELL #:		F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 10072		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	14	1	275	2	Y	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LYNE, T. J. - SOG		WELL #:		3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10802 - 10813		
09	5550 X	4532	-0-	-1018	-0-	573	1	3959	3	Y	-0-	12	1	-0-
10	5735 X	5218	-0-	-517	-0-	595	1	4623	3	Y	-0-			-0-
11	5550 X	5004	-0-	-546	-0-	617	1	4387	3	Y	-0-			-0-
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	698	1	5365	3	Y	1	1	1	-0-
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854	1	4988	3	Y	17	12	1	5
*02	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	703	1	5818	3	Y	-0-	5	1	-0-

LYNE, T. J. -SOG		WELL #:		1	RRCID ->	192422	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10668 - 10674
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)				90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889								
TULLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207 - 2212
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID ->	243871	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 2125 - 2164
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)				90508 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
YORK E & P, LLC				947242						
KATZFEY		WELL #:		1	RRCID ->	229878	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	4013 PERF. 2822 - 2823
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY				038889						
T.K.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806 PERF. 3184 - 3187
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR				90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5635 - 5644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091 PERF. 5612 - 5627
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923 PERF. 3920 - 3940
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5649 - 5656			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	271334	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5750 - 5754			
10	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-				N	NO RPT			-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-				N	NO RPT			-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				N	NO RPT			-0-
01	8246	X	358	-0-	-7888	-0-	358	1		N	-0-			-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2834 - 2839			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331												

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890												

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3678 - 3718
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912		
09	750 N	114	-0-	-636	-0-	114	1		N	-0-		-0-	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913		
09	1560 N	64	-0-	-1496	-0-	64	1		N	-0-		-0-	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-	
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4050)
HILCORP ENERGY COMPANY
HEARD, FANNIE V. W. MRS. 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)
HILCORP ENERGY COMPANY
LAMBERT, M. F. 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1		Y	-0-			-0-
10	496 N	44	-0-	-452	-0-	14 1	2 2	Y	-0-			-0-
						28 3						
11	510 N	11	-0-	-499	-0-	3 1	1 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54 1	15 2	Y	-0-			-0-
						37 3						
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	150 1	40 2	Y	-0-			-0-
						51 3						

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785 - 3805	
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	72	1	1 2	N	-0-			-0-
						14	3						
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	75	1	1 2	N	-0-			-0-
						14	3						
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	1		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	1		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	1		N	-0-			-0-
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	153	1	2 2	N	-0-			-0-
						29	3						
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	289	1	4 2	N	-0-			-0-
						53	3						
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	1		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1		N	-0-			-0-
02	336 N	141	-0-	-195	-0-	141	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4104	- 4122		
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 1	N	-0-		-0-
10	558 N	340	-0-	-218	-0-	282 1	4 2	N	-0-	-0-
						54 3				
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	387 1	5 2	N	-0-	-0-
						71 3				
12	527 N	223	-0-	-304	-0-	223 1		N	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 1		N	-0-	-0-
02	420 N	157	-0-	-263	-0-	157 1		N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4172	- 4188		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4155	- 4170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4113	- 4128		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4167	- 4184		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4109	- 4124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4146 - 4157		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 - 4158		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 - 4190		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4108 - 4121		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 - 4192		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 - 4138		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95		RRCID ->		221832		COMPL. DATE		09/13/2006		TOTAL DEPTH		4502 PERF. 4110 - 4127	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		105		RRCID ->		229790		COMPL. DATE		08/16/2007		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4138 - 4154	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013															

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93		RRCID ->		234347		COMPL. DATE		03/20/2008		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4128 - 4139	

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-					-0-
		36 3															
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	-0-	351	1	5	2	N	-0-					-0-
		65 3															
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51		RRCID ->		236991		COMPL. DATE		06/05/2008		TOTAL DEPTH		5895 PERF. 4108 - 4124	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79		RRCID ->		237037		COMPL. DATE		05/30/2008		TOTAL DEPTH		4515 PERF. 4110 - 4124	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2		RRCID ->		259993		COMPL. DATE		11/10/2010		TOTAL DEPTH		5935 PERF. 4190 - 4204	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10		RRCID ->		263007		COMPL. DATE		08/25/2011		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 4167 - 4181	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171 - 4178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4600)				90534 375	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #:		A 9	RRCID ->	208132	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	4510 - 4513
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4800)				90534 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		6	RRCID ->	255691	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4722 - 4760
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-
						44	3					
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	175	1	N	-0-			-0-
						33	3					
12	496 N	171	-0-	-325	-0-	171	1	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829 - 4840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823 - 483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842 - 4883
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
M	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4813 - 4825
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4900)				90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894
09	1530 X	570	-0-	-960	-0-	570 1		N	-0-		-0-
10	1581 X	363	-0-	-1218	-0-	302 1	4 2	N	-0-		-0-
						57 3					
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
09	960 X	674	-0-	-286	-0-	674 1		N	-0-		-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 1		N	-0-		-0-
02	616 X	285	-0-	-331	-0-	285 1		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, IRA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	-	4930
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901	-	4906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865	-	4873
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868	-	4874
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842	-	4852
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-	
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	N	-0-			-0-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834	-	4943
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 1	N	-0-			-0-	
10	620 X	507	-0-	-113	-0-	-0-	421 1	N	-0-			-0-	
							79 3						
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	586 1	N	-0-			-0-	
							109 3						
12	744 X	390	-0-	-354	-0-	-0-	390 1	N	-0-			-0-	
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881 1	N	-0-			-0-	
02	672 X	267	-0-	-405	-0-	-0-	267 1	N	-0-			-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85		RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958				
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
09		630 X	490	-0-	-140	-0-	490 1			N	-0-			-0-
10		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	410 1	68	2	N	-0-			-0-
							850 3							
11		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	380 1	80	2	N	-0-			-0-
							962 3							
12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1746 1	414	2	N	-0-			-0-
							1456 3							
01		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1074 1	294	2	N	-0-			-0-
							746 3							
02		1316 X	1276	-0-	-40	-0-	793 1	209	2	N	-0-			-0-
							274 3							

CLEMENT HEARD		WELL #:		30		RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571				
09		1920 X	14	-0-	-1906	-0-	14 1			N	-0-			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		14 X	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892				
09		870 X	16	-0-	-854	-0-	16 1			N	-0-			-0-
10		837 X	208	-0-	-629	-0-	173 1	2	2	N	-0-			-0-
							33 3							
11		810 X	486	-0-	-324	-0-	405 1	5	2	N	-0-			-0-
							76 3							
12		465 X	283	-0-	-182	-0-	283 1			N	-0-			-0-
01		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 1			N	-0-			-0-
02		448 X	149	-0-	-299	-0-	149 1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74		RRCID -> 143490		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13		RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928				
09		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 1			N	-0-			-0-
10		947 X	947	-0-	-0-	-0-	787 1	12	2	N	-0-			-0-
							148 3							
11		907 X	907	-0-	-0-	-0-	756 1	10	2	N	-0-			-0-
							141 3							
12		837 X	494	-0-	-343	-0-	494 1			N	-0-			-0-
01		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 1			N	-0-			-0-
02		868 X	293	-0-	-575	-0-	293 1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

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
09		840 X	779	-0-	-61	-0-	779 1		N	-0-			-0-
10		868 X	185	-0-	-683	-0-	57 1	10 2	N	-0-			-0-
							118 3						
11		780 X	18	-0-	-762	-0-	5 1	1 2	N	-0-			-0-
							12 3						
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
01		806 X	116	-0-	-690	-0-	59 1	16 2	N	-0-			-0-
							41 3						
02		728 X	267	-0-	-461	-0-	166 1	44 2	N	-0-			-0-
							57 3						

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

09		270 X	251	-0-	-19	-0-	251 1		N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		319 X	319	-0-	-0-	-0-	87 1	17 2	N	-0-			-0-
							215 3						
12		463 X	463	-0-	-0-	-0-	223 1	53 2	N	-0-			-0-
							187 3						
01		279 X	206	-0-	-73	-0-	105 1	29 2	N	-0-			-0-
							72 3						
02		308 X	20	-0-	-288	-0-	12 1	3 2	N	-0-			-0-
							5 3						

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.// 90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A								
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
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1			N	-0-					-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			123	2	N	-0-					-0-
						1473	3									
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	1419	1	337	2	N	-0-					-0-
						1184	3									
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	711	1	195	2	N	-0-					-0-
						491	3									
*02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1741	1	458	2	N	-0-					-0-
						601	3									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: 67	RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4889	-	4894
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713 X	4	-0-	-709	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	532 X	382	-0-	-150	-0-	382	1			N	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "D"										WELL #: 9	RRCID -> 198788	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 5895	PERF. 4963	-	4976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 41	RRCID -> 261105	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4891	-	4952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC										833782	RRCID -> 176367	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 4974	-	4978
THOMAS O'CONNOR -B-										WELL #: B 25						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR -B-										WELL #: B 39	RRCID -> 205812	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5012	-	5024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #:		B 19	RRCID ->	212287	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4914 - 4926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 43	RRCID ->	258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	4932 - 4945
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5026 - 5036
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025)		90534 412		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		7	RRCID ->	258691	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4974 - 4984
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 - 4992	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY				340213								
LAMBERT		WELL #: G 9		RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 8		RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5085 - 5102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 1				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:	10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 - 5115
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 - 5136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 - 5176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5275)		90534 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TOM O'CONNOR "A"		WELL #:	37	RRCID ->	261129	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5220 - 5225
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY		340213									
LAMBERT		WELL #:	G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF.	5262 - 5270
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'B'		WELL #:		10	RRCID -> 195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID -> 234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 5306 - 5311		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 109 U		RRCID -> 136937		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5298		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013 - WORKOVER TO #02586#109										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 4-T		RRCID -> 137860		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 2G		RRCID -> 195871		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #: A 8		RRCID -> 254174		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 17		RRCID -> 257644		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #: 9		RRCID -> 260559		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 45		RRCID -> 139323		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538								
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 22		RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372								
10	7634	X	-0-	-0-	-7634	-0-				N	-0-					-0-
11	20820	X	3628	-0-	-17192	-0-	3026	1	41	2	N	-0-				-0-
							561	3								
12	21514	X	1779	-0-	-19735	-0-	1779	1			N	-0-				-0-
01	21514	X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1			N	-0-				-0-
02	19432	X	2032	-0-	-17400	-0-	2032	1			N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #: 71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623								
09	673	X	NO RPT	-0-	-673	-0-				N	NO RPT					-0-
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-				N	NO RPT					-0-
11	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-				N	NO RPT					-0-
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-				N	NO RPT					-0-
01	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-				N	NO RPT					-0-
02	18844	X	1	-0-	-18843	-0-	1	1			N	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362				
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 5458 - 5464	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5440)		90534 675		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		90534 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 18		RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5457		-		5464	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580		-		5592	

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718		-		5722	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 3880		-		3925	

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #: 21		RRCID -> 263021		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5723		-		5729	

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, TOM (5800 SD)		FLD UNIT		WELL #: J102		RRCID -> 107705		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5909 - 5915
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
M. F. LAMBERT 151		WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214 - 6217		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILSON HEARD "B"		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342		
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6600)		90534 925		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 257657		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6462 - 6472		
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2013												

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, M		WELL #: 6		RRCID -> 198456		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5726 - 5746		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 234216	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 7944 - 7950						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 260633	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8007 - 8012						
09	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438	1		N	-0-			-0-
10	1581 X	334	-0-	-1247	-0-	103	1	17	2	N			-0-
						214	3						
11	1410 X	34	-0-	-1376	-0-	9	1	3	2	N			-0-
						22	3						
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N			-0-
01	1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106	1	29	2	N			-0-
						74	3						
*02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	295	1	78	2	N			-0-
						102	3						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 11239	PERF. 7888 - 7910						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)				90534 992	ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
M. F. LAMBERT		WELL #: 214		RRCID -> 255911	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8083 - 8099						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOPSY (3900)				90734 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209									
GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 198459	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3940 - 3942						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

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
09	2850 #	2744	-0-	-106	-0-	240 1	155 9	2349 2	N	141	187 1	190
10	2945 #	2383	-0-	-562	-0-	154 1	79 9	2150 2	N	72		262
11	2880 #	1342	-0-	-1538	-0-	195 1	20 9	1127 2	N	18		280
12	2976 #	404	-0-	-2572	-0-	8 1	6 9	390 2	N	5		285
01	2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	289 1	28 9	1371 2	N	25		310
02	2548 #	1665	-0-	-883	-0-	197 1	88 9	1380 2	N	80	188 1	202

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15217	2	111	9	N	101	172	1			115
10	10788 X	9971	-0-	-817	-0-	9905	2	66	9	N	60					175
11	15750 X	3967	-0-	-11783	-0-	3914	2	53	9	N	48	174	1			49
12	16275 X	2523	-0-	-13752	-0-	2504	2	19	9	N	17					66
01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657	2	372	9	N	338	360	1			44
02	DLQ G-10	27479	-0-	27479	27479	26690	2	789	9	N	717	530	1			231

OIL AND GAS DIVISION

TRAIN WRECK (6000 SD.)			90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621										
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"			WELL #:	6	RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6015 - 6021	
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

09		7649	7649	-0-	-0-	-0-	183	1	7466	2	N	-0-	183
10		9737	9737	-0-	-0-	-0-	183	1	9554	2	N	-0- 155 1	28
11		9085	9085	-0-	-0-	-0-	164	1	8774	2	N	134	162
12		9971	9971	-0-	-0-	-0-	147	9					
							200	1	9721	2	N	45 171 1	36
							50	9					
01		8899	8899	-0-	-0-	-0-	194	1	8701	2	N	4	40
							4	9					
*02		7951	7951	-0-	-0-	-0-	172	1	7702	2	N	70	110
							77	9					

TRAYLOR (8200)			91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
FULLER, ANCIL T.			288583										
DUGGER, CHARLOTTE			WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8219 - 8228	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TRES TOROS (HOCKLEY)			91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
GENESIS WELL SERVICE			300210										
MCCLENDON			WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698 - 1704	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCCLENDON			WELL #:	3	RRCID ->	198747	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF.	2143 - 2153	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-	-0-	

TREY PET. I			91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
BURNS, KITTIE			WELL #:	1	RRCID ->	109150	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	7195 - 7201	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TREY PET. I		//CONT.//		91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
BURNS, KITTY				WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7201 - 7203		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	30	-0-	30	130	30	3			N	-0-			39
10	14B DENY	21	-0-	21	151	21	3			N	-0-			39
11	14B DENY	17	-0-	17	168	17	3			N	-0-			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)				91677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
ROBINSON				WELL #:	5B	RRCID ->	190259	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 1153 - 1154		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHINN RANCH				777330		CAPACITY			CNTY: BEE					
SHINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 1221 - 1231		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA (FRIO 2400)				91677 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
DOUGHERTY A				WELL #:	2	RRCID ->	270611	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 2422 - 2425		
09	0 W	705	-0-	705	7828	705	2			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7828					N	-0-			-0-
11	0 W	365	-0-	365	8193	365	2			N	-0-			-0-
12	0 W	157	-0-	157	8350	157	2			N	-0-			-0-
01	0 W	110	-0-	110	8460	110	2			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8460					N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060)				91677 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
MARTINSON				WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3858 - 3872		
09	6270 X	6189	-0-	-81	-0-	904	1	5285	2	N	-0-			-0-
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1215	1	5412	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	5848	-0-	-392	-0-	1026	1	4822	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5730	-0-	-718	-0-	729	1	5001	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680	1	5467	2	N	-0-			-0-
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSON				WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891		
09	780 X	694	-0-	-86	-0-	101	1	593	2	N	-0-			91
10	837 X	784	-0-	-53	-0-	144	1	640	2	N	-0-			91
11	810 X	734	-0-	-76	-0-	129	1	605	2	N	-0-			91
12	837 X	624	-0-	-213	-0-	79	1	545	2	N	-0-			91
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	87	1	702	2	N	-0-			91
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			91

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575								
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					179
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					179
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					179
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					179
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					179
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					179

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES		WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)		91682 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
BETA OIL CORPORATION		068314														
FOSTER		WELL #: 1S		RRCID -> 173307		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
DIRKS - MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 200551		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490								
09	720 X	678	-0-	-42	-0-	116	1	562	3	N	-0-					35
10	744 X	719	-0-	-25	-0-	134	1	585	3	N	-0-					35
11	690 X	598	-0-	-92	-0-	42	1	556	3	N	-0-					35
12	713 X	650	-0-	-63	-0-	68	1	582	3	N	-0-					35
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-					35
*02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-					35

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	185	1	898	3	N	-0-			34
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	169	1	738	3	N	-0-			34
11	1140 N	764	-0-	-376	-0-	53	1	711	3	N	-0-			34
12	1116 N	773	-0-	-343	-0-	81	1	692	3	N	-0-			34
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	90	1	710	3	N	-0-			34
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	116	1	567	3	N	-0-			63
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	3	N	-0-			63
11	720 N	497	-0-	-223	-0-	35	1	462	3	N	-0-			63
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	54	1	463	3	N	-0-			63
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	64	1	504	3	N	-0-			63
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	50	1	379	3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

09	570 N	501	-0-	-69	-0-	85	1	416	3	N	-0-			23
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	3	N	-0-			23
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	33	1	437	3	N	-0-			23
12	527 N	302	-0-	-225	-0-	31	1	271	3	N	-0-			23
01	558 N	173	-0-	-385	-0-	20	1	153	3	N	-0-			23
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	16	1	122	3	N	-0-			23

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3127 - 3133	
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

09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	65 1	379 2	N	-0-		58
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	85 1	381 2	N	-0-		58
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	77 1	362 2	N	-0-		58
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	51 1	350 2	N	-0-		58
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	41 1	328 2	N	-0-		58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3138 - 3143	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON		WELL #:		5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3108 - 3112	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3126 - 3131	
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	182 1	1069 2	N	-0-		194
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224 1	997 2	N	-0-		194
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	172 1	806 2	N	-0-		194
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	123 1	840 2	N	-0-		194
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117 1	940 2	N	-0-		194
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170	
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	131 1	765 2	N	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	161 1	719 2	N	-0-		-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	126 1	593 2	N	-0-		-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	83 1	568 2	N	-0-		-0-
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	85 1	680 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137	
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	205 1	1200 2	N	-0-		-0-
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	274 1	1218 2	N	-0-		-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	210 1	986 2	N	-0-		-0-
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	150 1	1027 2	N	-0-		-0-
*01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	143 1	1148 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)												
CANNAN, MORRIS												
ROTH, ROSA ET AL												
91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
129030												
WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.												
HALL												
703124												
WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.												
WTU HALL												
910460												
WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530												
09	6300	X	3422	-0-	-2878	-0-	718	1	2704	3	N	-0-
10	5797	X	3659	-0-	-2138	-0-	1223	1	2436	3	N	-0-
11	6990	X	4354	-0-	-2636	-0-	2273	1	2081	3	N	-0-
12	7223	X	3530	-0-	-3693	-0-	1224	1	2306	3	N	-0-
01	7223	X	5981	-0-	-1242	-0-	1673	1	4308	3	N	-0-
*02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	3	N	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)												
WEST TULETA OPERATING CORP.												
WTU ROBINSON												
91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
910460												
WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022												
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	125	1	473	3	N	167
							29	9				
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	235	1	467	3	N	195
							31	9				
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	306	1	280	3	N	217
							24	9				
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	221	1	416	3	N	78
							36	9				
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	209	1	537	3	N	106
							31	9				
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	155	1	517	3	N	132
							29	9				

WTU-GILL												
WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216												
09	990	X	954	-0-	-36	-0-	200	1	754	3	N	50
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	736	1	1467	3	N	50
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	837	1	767	3	N	50
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	407	1	768	3	N	50
01	2201	N	408	-0-	-1793	-0-	114	1	294	3	N	50
02	1484	N	298	-0-	-1186	-0-	68	1	230	3	N	50

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-876	CANCELLED UNDERAGE ->	-190					
09	1200 #	670	-0-	-530 B	-1406	98 1	572 2	N	-0-			71
10	1240 #	686	-0-	-554 B	-1960	126 1	560 2	N	-0-			71
11	1200 #	632	-0-	-568 B	-2528	110 1	522 2	N	-0-			71
12	992 #	569	-0-	-423 B	-2951	72 1	497 2	N	-0-			71
01	682 #	767	-0-	85 B	-2866	85 1	682 2	N	-0-			71
02	616 #	NO RPT	-0-	-616 B	-3482			N	NO RPT			71
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-2691	CANCELLED UNDERAGE ->	-791					

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

09	870 #	837	-0-	-33	-0-	176 1	661 3	N	-0-			-0-
10	899 #	547	-0-	-352	-0-	183 1	364 3	N	-0-			-0-
11	930 #	757	-0-	-173	-0-	395 1	362 3	N	-0-			-0-
12	961 #	761	-0-	-200	-0-	264 1	497 3	N	-0-			-0-
01	961 #	788	-0-	-173	-0-	220 1	568 3	N	-0-			-0-
02	784 #	752	-0-	-32	-0-	174 1	578 3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

09	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1191 2	245 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1247 2	286 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1349 2	102 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1144 2	133 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1185 2	151 3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	1064 2	139 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (9570)		//CONT.//		91685 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WEST TULETA OPERATING CORP.		//CONT.//		910460										
WTU HALL		WELL #:		4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580		
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
09	1440 X	734	-0-	-706	-0-	152	1	573	3	N	8	113	1	130
10	1271 X	720	-0-	-551	-0-	241	1	479	3	N	-0-			130
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	330	1	302	3	N	-0-			130
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	266	1	501	3	N	-0-			130
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	188	1	485	3	N	-0-			130
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	150	1	499	3	N	-0-			130

TULETA, W. (12910)				91685 859	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620										
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754 - 11764		
*M	#	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3720 #	1444	-0-	-2276	-0-	1444	2			N	-0-	204	7	19
*08	3534 #	1101	-0-	-2433	-0-	1101	2			N	-0-			19
*09	2850 #	1364	-0-	-1486	-0-	1364	2			N	-0-			19
*10	2945 #	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-			19
*11	2490 #	2426	-0-	-64	-0-	2420	2	6	9	N	5			24
*12	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			24
*01	2604 #	1739	-0-	-865	-0-	1739	2			N	-0-			24
02	2352 #	1558	-0-	-794	-0-	1523	2	35	9	N	32			56

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)				91699 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
BETA OIL CORPORATION				068314										
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	153420	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8332 - 8360		
M	EXT	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
TOSTENSON, A. O. UNIT #1				1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8374 - 8388		
M	EXT	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	552	1	4594	2	N	34			203
10	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	713	1	6222	2	N	51			254
11	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	506	1	4951	2	N	35	165	1	124
12	6386 X	4968	-0-	-1418	-0-	506	1	4420	2	N	38			162
01	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	690	1	6017	2	N	57			219
02	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	621	1	5217	2	N	36			255

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)				91699 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043										
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	221005	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	16068	PERF.	15750 - 15760		
M	EXT	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	77	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	75	1	1933	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	75	1	2016	2	N	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	528	1	1866	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	70	1	1737	2	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 225819		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7070 - 7078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 225825		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 7004 - 7020		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
NPU (PORTER-1)		WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7170 - 7224		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A		
09	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	3	N	-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	3	N	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730		PERF. N/A		
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	81	1	617	3	N	-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	N	-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	72	1	635	3	N	-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	82	1	538	3	N	-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	67	1	643	3	N	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7032 - 7068		
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	388	1	5668	3	N	-0-
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1025	1	7434	3	N	-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	635	1	6669	3	N	-0-
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	535	1	4465	3	N	-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	483	1	3019	3	N	-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	467	1	4231	3	N	-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

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
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	13	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	6	1	35	3	Y	1			1
						1	9							
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	40	-0-	40 B	40	4	1	35	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40														

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30027														
09	7500 N	5973	-0-	-1527 B	28500	321	1	5652	3	N	-0-			-0-
10	7750 N	6511	-0-	-1239 B	27261	342	1	6169	3	N	-0-			-0-
11	7500 N	6829	-0-	-671 B	26590	116	1	6713	3	N	-0-			-0-
12	7750 N	6070	-0-	-1680 B	24910	236	1	5834	3	N	-0-			-0-
01	7750 N	5432	-0-	-2318 B	22592	225	1	5207	3	N	-0-			-0-
*02	7000 N	5096	-0-	-1904 B	20688	125	1	4971	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20688														

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

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
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 X	102	-0-	-518	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 X	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

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
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
10	465 X	301	-0-	-164	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
11	450 X	242	-0-	-208	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
12	465 X	191	-0-	-274	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-
01	403 X	181	-0-	-222	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-
02	336 X	126	-0-	-210	-0-	3	1	123	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450												
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017				
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532				
09	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	219	1	3059	3	Y	-0-				-0-
10	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	440	1	3058	3	Y	-0-				-0-
11	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	328	1	3293	3	Y	-0-				-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	458	1	3659	3	Y	-0-				-0-
01	4061	X	2785	-0-	-1276	-0-	399	1	2386	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	4007	414	1	3593	3	Y	-0-				-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474				
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	3	Y	-0-				-0-
10	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	276	1	2002	3	Y	-0-				-0-
11	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	213	1	2238	3	Y	-0-				-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	496	1	4137	3	Y	-0-				-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	4715	469	1	4246	3	Y	-0-				-0-

NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 - 9012				
09	7320	X	6065	-0-	-1255	-0-	325	1	5740	3	N	-0-				-0-
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	447	1	8088	3	N	-0-				-0-
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	133	1	7722	3	N	-0-				-0-
12	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	269	1	6670	3	N	-0-				-0-
01	7998	X	5444	-0-	-2554	-0-	225	1	5219	3	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	7442	182	1	7260	3	N	-0-				-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440				
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-				-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	3	N	-0-				-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	4	1	113	3	N	-0-				-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924	
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	
09	3990 X	2182	-0-	-1808	-0-	118 1	2064 3	N	-0-			-0-
10	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	165 1	2971 3	N	-0-			-0-
11	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	49 1	2845 3	N	-0-			-0-
12	3348 X	2815	-0-	-533	-0-	110 1	2705 3	N	-0-			-0-
01	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	73 1	1683 3	N	-0-			-0-
02	2828 X	1912	-0-	-916	-0-	47 1	1865 3	N	-0-			-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643 - 9664	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011												

RAY		WELL #:		120	RRCID ->	232139	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10168 - 10439	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013												

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 10102 - 10112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020 - 9107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952			
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
09	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	-0-	12981	3		N	-0-				-0-
10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	-0-	9718	3		N	-0-				-0-
11	1770 X	143	-0-	-1627	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
12	1829 X	434	-0-	-1395	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	-0-	12085	3		N	-0-				-0-
*02	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	-0-	18145	3		N	-0-				-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082			
09	8250 X	6393	-0-	-1857	-0-	-0-	337	1	6056	3	N	-0-			-0-
10	8525 X	4916	-0-	-3609	-0-	-0-	253	1	4663	3	N	-0-			-0-
11	6630 X	6569	-0-	-61	-0-	-0-	110	1	6459	3	N	-0-			-0-
12	6851 X	5657	-0-	-1194	-0-	-0-	216	1	5441	3	N	-0-			-0-
01	6603 X	3861	-0-	-2742	-0-	-0-	157	1	3704	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	-0-	-0-	126	1	5091	3	N	-0-			-0-

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026			
09	1410 X	515	-0-	-895	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-
10	1457 X	460	-0-	-997	-0-	-0-	24	1	436	3	N	-0-			-0-
11	1230 X	377	-0-	-853	-0-	-0-	6	1	371	3	N	-0-			-0-
12	1116 X	289	-0-	-827	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-			-0-
01	713 X	150	-0-	-563	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
02	476 X	138	-0-	-338	-0-	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)		91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450											
NPU (RAY -1)		WELL #: 12		RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958			TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A				
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681				Y	-0-			-0-
12	T. A.	129	-0-	129	6810	5	1	124 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	118	-0-	118	6928	5	1	113 3	Y	-0-			-0-
*02	7007 X	79	-0-	-6928	-0-	2	1	77 3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174				Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218				
09	T. A.	532	-0-	532	10046	58	1	472 3	Y	2	10	1	-0-
						2	9						
10	T. A.	1139	-0-	1139	11185	128	1	1009 3	Y	2			2
						2	9						
11	11810 X	625	-0-	-11185	-0-	91	1	532 3	Y	2			4
						2	9						
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	80	1	512 3	Y	6	6	1	4
						7	9						
01	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302 3	Y	-0-			4
02	T. A.	353	-0-	353	722	32	1	315 3	Y	5	6	1	3
						6	9						

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984				
09	5190 X	2406	-0-	-2784	-0-	134	1	2272 3	N	-0-			-0-
10	4681 X	2622	-0-	-2059	-0-	143	1	2479 3	N	-0-			-0-
11	4530 X	1929	-0-	-2601	-0-	34	1	1895 3	N	-0-			-0-
12	4681 X	1267	-0-	-3414	-0-	51	1	1216 3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	56	1	2144 3	N	-0-			-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986				
09	6060 X	3139	-0-	-2921	-0-	168	1	2971 3	N	-0-			-0-
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	382	1	6915 3	N	-0-			-0-
11	6270 X	6152	-0-	-118	-0-	104	1	6048 3	N	-0-			-0-
12	6479 X	4527	-0-	-1952	-0-	175	1	4352 3	N	-0-			-0-
01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	136	1	5436 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990	
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A
09	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	173 1	2535 3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	2279	-0-	-1379	-0-	276 1	2003 3	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	215 1	2259 3	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	250 1	2088 3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	635	-0-	-2155	-0-	87 1	548 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	21 1	189 3	Y	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788
09	390 N	205	-0-	-185	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	25 1	192 3	N	-0-			-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	15 1	166 3	N	-0-			-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	14 1	122 3	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	18 1	120 3	N	-0-			-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	9 1	80 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819	
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	AMT	CODE	
09	T. A.	395	-0-	395	395	21	1	374	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	274	-0-	274	669	14	1	260	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	267	-0-	267	936	4	1	263	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	44	-0-	44	980	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
01	1044 X	64	-0-	-980	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		-0-
*02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-		-0-

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3947	-0-	847	847	177	1	3770	3	N	-0-		-0-
11	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-		-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-		-0-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835	
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	42	1	622	3	N	-0-		-0-
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	80	1	596	3	N	-0-		-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	67	1	722	3	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	3	N	-0-		-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	80	1	514	3	N	-0-		-0-
02	728 N	634	-0-	-94	-0-	62	1	572	3	N	-0-		-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	3	Y	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	-0-		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	3	Y	-0-		-0-
01	992 N	696	-0-	-296	-0-	96	1	600	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	100	1	909	3	Y	-0-		-0-

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852	
09	1050 N	463	-0-	-587	-0-	25	1	438	3	Y	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	Y	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	9	1	521	3	Y	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	27	1	1088	3	Y	-0-		-0-

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830	
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	7	1	67	3	Y	-0-		-0-

NPU (RAY -95)		WELL #:		33	RRCID ->	163133	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6825 - 6845	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862				
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
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	488	-0-	-292	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	551	-0-	-317	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	-0-	72	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	242	24	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

N. P. U. (RAY 97)		WELL #:		36	RRCID ->	166372	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6790 - 6810				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

N.P.U. RAY		WELL #:		94	RRCID ->	167500	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (7490)				91775 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
EXCELLONG, INC.				256902											
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	269099	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6934 - 6940				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450											
NPU (RAY -10U)		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 - 4436				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)		//CONT.//		91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
NPU (RAY 118)				WELL #: 53	RRCID -> 234178	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 7644	- 7652					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
NPU (PORTER -4U)				WELL #: 10-U	RRCID -> 073338	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7638	- 7643					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (RAY -10L)				WELL #: 28 L	RRCID -> 074989	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 9806	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY 106-T)				WELL #: 41 T	RRCID -> 200187	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7680	- 7692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
NPU (MUDD, O.J. - 2)				WELL #: 38	RRCID -> 219850	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7978	- 7987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	16	-0-	-5504 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	5425 X	5	-0-	-5420 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A)				WELL #: 59	RRCID -> 233417	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7988	- 7996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025	
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
09		10290 X	8954	-0-	-1336 B	-0-	472 1	8482 3	N	-0-			-0-
10		10633 X	7275	-0-	-3358 B	-0-	375 1	6900 3	N	-0-			-0-
11		9720 X	8755	-0-	-965 B	-0-	146 1	8609 3	N	-0-			-0-
12		10044 X	6597	-0-	-3447 B	-0-	252 1	6345 3	N	-0-			-0-
01		10044 X	1332	-0-	-8712 B	-0-	54 1	1278 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1938	-0-	1938 B	1938	47 1	1891 3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	5360			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	5360			N	-0-			-0-
11		5360	-0-	-0-	-5360	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		4867	2358	-0-	-2509	-0-	98 1	2260 3	N	-0-			-0-
*02		3174 R	3174	-0-	-0-	-0-	78 1	3096 3	N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)				92214 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
FAUCETTE, E. W.				263647									
OELSCHLEGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (1300)				92214 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
GULF SANDS OIL CO.				338530									
ROSENBAUM, O.&R.		WELL #:		1 A	RRCID ->	104352	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1299 - 1303	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND				WELL #:	1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-

TYNAN (2520)				92214 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775									
TOM, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	143157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	2136 - 2199	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC. MIDWAY		328774		WELL #: 2		RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3756 - 3762	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
ROYAL		92215 334		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
KINGFISH GATHERING LLC KIRCHER		466550		WELL #: 1R		RRCID -> 190721		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3410 - 3420	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	150	1	96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	293	313	1	76
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	334	311	1	99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	277	320	1	56
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC. JOSTES		328774		WELL #: 1		RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4801 - 4804	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
KIRCHER		92215 334		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
KIRCHER		466550		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4818 - 4820	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
MENGERS, WILBER		WELL #:		1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4808 - 4811	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4806 - 4818	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

ROYAL		WELL #:		1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #:		1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4796 - 4806	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #:		3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF. 4802 - 4814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774									
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2251	-	2263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774									
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082	-	3086			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UNA WEST (K-SAND)				92408 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
PHERE OPERATING INC				661598									
LISA MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 266003	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5805	-	5812			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
UNA WEST (S-SAND)				92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC				628108									
JONES, F. E.		WELL #:		9	RRCID -> 159796	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5993	-	5995			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4	RRCID -> 253915	COMPL. DATE 09/13/2009	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5984	-	5986			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16694					N	NO RPT	-0-
UNA WEST (6200)				92408 682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC				628108									
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15	RRCID -> 163328	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6221	-	6224			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250)			93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ZENENERGY, INC.			950615												
VAUGHN, G.			WELL #: 1		RRCID -> 215896		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13254 - 13277				
09	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-				5
10	4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	2			N	-0-				5
11	4320 X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-				5
12	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-				5
01	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-				5
02	3304 X	2751	-0-	-553	-0-	2751	2			N	-0-				5

VAUGHN, G.			WELL #: 2		RRCID -> 222503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12866 - 12890				
09	4770 X	3176	-0-	-1594	-0-	3176	2			N	-0-				-0-
10	5270 X	3802	-0-	-1468	-0-	3802	2			N	-0-				-0-
11	5100 X	2275	-0-	-2825	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
12	5270 X	2232	-0-	-3038	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
01	4309 X	1073	-0-	-3236	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
*02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-				-0-

SALYER A-926			WELL #: 1		RRCID -> 229897		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12940 - 12978				
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				198
10	1054 X	446	-0-	-608	-0-	446	2			N	-0-				198
11	1020 X	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-				198
12	1426 X	285	-0-	-1141	-0-	285	2			N	-0-				198
01	1426 X	167	-0-	-1259	-0-	167	2			N	-0-				198
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-				198

VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES			93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
AGNES WEST			819614												
			WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682				
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-				-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	98	1	103	2	N	-0-				-0-
*01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	235	1	224	2	N	-0-				-0-
02	2576 #	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA		//CONT.//		93725 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA								
WALTER EXPLORATION COMPANY				895231											
RUSCHHAUPT				WELL #: 6	RRCID -> 200169	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	1944 -	1948					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSCHHAUPT				WELL #: 7	RRCID -> 200175	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF.	2513 -	2516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
R & S SERVICES				687500											
DEAVERS, D. F. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 034390	COMPL. DATE 11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	4054 -	4064					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA (4500)				93725 715	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
WOOLDRIDGE OIL & GAS				940466											
FROMME-VOGT				WELL #: 1	RRCID -> 004590	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH	5320 PERF.	3540 -	3595					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)				93726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
MONTEREY OIL COMPANY				577320											
PIEGSA, P.				WELL #: 1	RRCID -> 004591	COMPL. DATE 12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	4052 -	4056					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIC-WITT (3300)				93736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
LENTZ				WELL #: 1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408 PERF.	3246 -	3252					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158719		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794			
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	138	1	1105	2	N	-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	108	1	1056	2	N	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	120	1	1317	2	N	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	18	1	1725	2	N	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	2	N	-0-
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	8	1	1201	2	N	-0-
VIDAURI, NORTH (2950)		93743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 236837		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 236838		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIDAURI, NORTH (6400)		93743 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 250674		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
*02	4719	4719	-0-	-0-	-0-	448	1	4271	2	N	-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752										
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	230800	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	3990 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 - 2896	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3026 - 3030	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		582558										
		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2895 - 2900	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164646	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3154 - 3166	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.		003648										
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 - 3252	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
BUJNOCH				WELL #: 2	RRCID -> 171752	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 3250	- 3253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
KOLAR, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 004605	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11775	- 12252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLEN, LEWIS JR.				WELL #: 1	RRCID -> 100303	COMPL. DATE 03/20/1982	TOTAL DEPTH 16754	PERF.12388	- 12437		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KOLAR, ED				WELL #: 5	RRCID -> 129394	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF.11934	- 12360						
09	INC	G-10	4510	-0-	4510	8893	329	1	3860	3	Y	292	291	1	72
							321	9							
10	15515	X	6622	-0-	-8893	-0-	376	1	5987	3	Y	235	268	1	39
							259	9							
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	417	1	4839	3	Y	135	141	1	33
							149	9							
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	374	1	5144	3	Y	186	169	1	50
							205	9							
01	6634	X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1	67
							235	9							
02	5992	X	5678	-0-	-314	-0-	306	1	5099	3	Y	248	254	1	61
							273	9							

KOLAR, ED				WELL #: 6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12096	- 12614						
09	INC	G-10	4740	-0-	4740	9314	355	1	4150	3	Y	214	208	1	53
							235	9							
10	14956	X	5642	-0-	-9314	-0-	319	1	5077	3	Y	224	240	1	37
							246	9							
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	364	1	4228	3	Y	216	201	1	52
							238	9							
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	343	1	4721	3	Y	288	263	1	77
							317	9							
01	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	302	1	4249	3	Y	167	192	1	52
							184	9							
*02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5579	3	Y	231	226	1	57
							254	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KOLAR, ED				WELL #: 7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 13025	PERF.11924	- 12491			
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
09	INC G-10	1142	-0-	1142	5422	89 1 14 9	1039 3	Y	13	26 1		3
10	7870 X	2448	-0-	-5422	-0-	142 1 41 9	2265 3	Y	37	34 1		6
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	158 1 28 9	1842 3	Y	25	25 1		6
12	4278 X	2084	-0-	-2194	-0-	138 1 40 9	1906 3	Y	36	32 1		10
01	4278 X	1803	-0-	-2475	-0-	116 1 48 9	1639 3	Y	44	40 1		14
02	2212 X	1650	-0-	-562	-0-	94 1	1556 3	Y	-0-	14 1		-0-
KOLAR, ED				WELL #: 9	RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12162	- 12653			
09	INC G-10	1842	-0-	1842	3774	134 1 134 9	1574 3	Y	122	180 1		30
10	1700 N	2368	-0-	668	4442	135 1 80 9	2153 3	Y	73	91 1		12
11	3000 N	1799	-0-	-1201	3241	136 1 83 9	1580 3	Y	75	69 1		18
12	3100 N	2018	-0-	-1082	2159	134 1 45 9	1839 3	Y	41	48 1		11
01	3100 N	1454	-0-	-1646	513	95 1 21 9	1338 3	Y	19	24 1		6
*02	2369 N	1856	-0-	-513	-0-	103 1 32 9	1721 3	Y	29	28 1		7
KOLAR, ED				WELL #: 14	RRCID -> 147341	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	- 12702			
09	INC G-10	2899	-0-	2899	6089	220 1 98 9	2581 3	Y	89	92 1		22
10	9832 X	3743	-0-	-6089	-0-	215 1 112 9	3416 3	Y	102	107 1		17
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	242 1 163 9	2809 3	Y	148	129 1		36
12	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	168 1 149 9	2308 3	Y	135	135 1		36
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	202 1 254 9	2835 3	Y	231	195 1		72
*02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212 1 185 9	3534 3	Y	168	199 1		41
KOLAR, ED				WELL #: 8	RRCID -> 148410	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 13155	PERF.12052	- 12536			
09	INC G-10	2228	-0-	2228	4299	168 1 90 9	1970 3	Y	82	87 1		20
10	1700 N	3607	-0-	1907	6206	203 1 174 9	3230 3	Y	158	152 1		26
11	3000 N	3228	-0-	228	6434	241 1 184 9	2803 3	Y	167	153 1		40
12	3100 N	3632	-0-	532	6966	228 1 255 9	3149 3	Y	232	210 1		62
01	10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	198 1 194 9	2789 3	Y	176	183 1		55
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	223 1 119 9	3714 3	Y	108	136 1		27

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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
09	10500 X	9313	-0-	-1187	-0-	723 1	8478 3	N	102	195 1	97
10	9827 X	4438	-0-	-5389	-0-	112 9	3626 3	N	174		271
11	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	621 1	4353 3	N	23		294
12	6138 X	3561	-0-	-2577	-0-	191 9	3271 3	N	47		341
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	375 1	7099 3	N	49	195 1	195
02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	25 9	1054 3	N	36		231
						238 1					
						52 9					
						504 1					
						54 9					
						40 9					

PETROGULF CORPORATION 660282
 ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

09	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

 VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
		10	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
		11	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
		12	0 N	-0-	-0-	-0-		N	19			73
		01	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
		02	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

		09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	136 1	1211 2	N	10	205
								11 9				
		10	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	1281 2	9 9	N	8	213
		11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	102 1	804 2	N	2	215
								2 9				
		12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	84 1	913 2	N	-0-	215
		01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	88 1	1013 2	N	2	217
								2 9				
		*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	N	-0-	217

 APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

		09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727											
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745			
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		
09		7440 X	6433	-0-	-1007	-0-	6287	3	146	9	N	133	177	1	100
10		7688 X	7439	-0-	-249	-0-	7259	3	180	9	N	164	182	1	82
11		7440 X	7283	-0-	-157	-0-	7088	3	195	9	N	177	181	1	75
12		7688 X	7488	-0-	-200	-0-	7320	3	168	9	N	153	6	8	222
01		7688 X	7442	-0-	-246	-0-	7297	3	145	9	N	132	176	1	176
02		6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514	3	123	9	N	112	174	1	113

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		WELL #:	1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9212 - 9532		
09	6870	X	5766	-0-	-1104	-0-	468	1	5256	2	N	38		202	
							42	9							
10	7471	X	4931	-0-	-2540	-0-	486	1	4404	2	N	37		239	
							41	9							
11	7230	X	4881	-0-	-2349	-0-	504	1	4340	2	N	34		273	
							37	9							
12	7471	X	5134	-0-	-2337	-0-	558	1	4495	2	N	74	180	1	167
							81	9							
01	5952	X	3078	-0-	-2874	-0-	468	1	2604	2	N	5			172
							6	9							
02	DLQ	G-10	5939	-0-	5939	5939	396	1	5456	2	N	79			251
							87	9							

WARMSLEY (10,350)		95252 920		WELL #:	1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413
LRE OPERATING, LLC		511727											
GARY-ENGLAND GAS UNIT													
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		WELL #:	1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953		
LRE OPERATING, LLC		511727													
JANSSEN															
09	22350	X	20184	-0-	-2166	-0-	19925	3	259	9	N	235	354	1	91
10	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	26108	3	340	9	N	309	176	1	224
11	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	293	354	1	158
12	25823	X	22298	-0-	-3525	-0-	21990	3	308	9	N	280	185	1	249
01	26443	X	24510	-0-	-1933	-0-	24166	3	344	9	N	313	362	1	199
02	23884	X	21695	-0-	-2189	-0-	21376	3	319	9	N	290	363	1	126

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		//CONT.//		95256 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10812	- 10831
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	
09		930 N	597	-0-	-333	-0-	597 3	N	-0-			15
10		930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3	N	-0-			15
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			15
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			15
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			15
02		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3	N	-0-			15

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	259313	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9881	- 14048
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
KNANDEL GAS UNIT		//CONT.//		1								
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512	- 10532
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	
09		5010 X	4275	-0-	-735	-0-	293 1	Y	52			84
							57 9					
10		5177 X	4909	-0-	-268	-0-	372 1	Y	22	92 1		14
							24 9					
11		5010 X	4528	-0-	-482	-0-	338 1	Y	65			79
							72 9					
12		4588 X	2910	-0-	-1678	-0-	238 1	Y	31	97 1	2 8	11
							34 9					
01		4898 X	2660	-0-	-2238	-0-	219 1	Y	67	1 8		77
							74 9					
02		4424 X	1250	-0-	-3174	-0-	108 1	Y	32			109
							35 9					

KNANDEL GAS UNIT		//CONT.//		2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
KNANDEL GAS UNIT		//CONT.//		2								
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10510	- 10538
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	
09		4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	124 1	N	-0-			31
10		4805 X	2092	-0-	-2713	-0-	157 1	N	28			59
							31 9					
11		4650 X	1982	-0-	-2668	-0-	150 1	N	-0-			59
12		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	244 1	N	7			66
							8 9					
01		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	284 1	N	30	1 8		95
							33 9					
*02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286 1	N	-0-			95

KNANDEL GAS UNIT		//CONT.//		3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
KNANDEL GAS UNIT		//CONT.//		3H								
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220	- 12225
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	
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	398 1	Y	45			77
							50 9					
10		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	484 1	Y	20	81 1		16
							22 9					
11		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	470 1	Y	57			73
							63 9					
12		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	471 1	Y	25	85 1		13
							28 9					
01		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	427 1	Y	58			71
							64 9					
02		5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395 1	Y	28			99
							31 9					

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727													
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	10530 X	5482	-0-	-5048	-0-	365	1	5117	3	N	-0-				36
10	9858 X	7904	-0-	-1954	-0-	620	1	7284	3	N	-0-				36
11	9540 X	4724	-0-	-4816	-0-	441	1	4280	3	N	3	3	8		36
12	9858 X	5742	-0-	-4116	-0-	520	1	5187	3	N	32	2	8		66
01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2				68
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	24				92
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566					
09	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	460	1	6168	3	N	20				72
10	7874 X	7208	-0-	-666	-0-	542	1	6579	3	N	79				151
11	7350 X	6988	-0-	-362	-0-	529	1	6459	3	N	-0-				151
12	7595 X	6894	-0-	-701	-0-	562	1	6241	3	N	83	181	1	2 8	51
01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25				76
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	45				121
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008				TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #: 920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490					
DLUGOSCH		1H													
09	24360 X	19585	-0-	-4775	-0-	2538	1	16659	2	N	353	353	1		435
10	25172 X	23828	-0-	-1344	-0-	3044	1	20389	2	N	359	354	1		440
11	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	3030	1	21295	2	N	385	355	1		470
12	24087 X	22596	-0-	-1491	-0-	2862	1	19321	2	N	375	360	1		485
01	23839 X	4561	-0-	-19278	-0-	606	1	3824	2	N	119	362	1		242
*02	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	2483	1	18466	2	N	464	343	1		363
WINN EXPLORATION CO., INC.		WELL #: 932465		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675					
VOELKEL GAS UNIT		2H													
09	6300 X	5395	-0-	-905	-0-	4990	2	405	9	N	368	359	1		401
10	6324 X	5415	-0-	-909	-0-	5415	2			N	-0-	177	1		224
11	6120 X	5339	-0-	-781	-0-	5144	2	195	9	N	177				401
12	5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5191	2	199	9	N	181	360	1		222
01	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4746	2	228	9	N	207	180	1		249
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5058	2	188	9	N	171	175	1		245

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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
09	6600 X	3832	-0-	-2768	-0-	259	1	3477	2	N	87			312
						96	9							
10	6820 X	652	-0-	-6168	-0-	70	1	563	2	N	17			329
						19	9							
11	6600 X	554	-0-	-6046	-0-	120	1	382	2	N	47			376
						52	9							
12	6820 X	827	-0-	-5993	-0-	558	1	269	2	N	-0-	180	1	196
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	554	1	7366	2	N	130			326
						143	9							
02	3584 X	2393	-0-	-1191	-0-	411	1	1588	2	N	358	180	1	504
						394	9							

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

09	4830 X	4213	-0-	-617	-0-	281	1	3780	2	N	138	171	1	164
						152	9							
10	4681 X	4398	-0-	-283	-0-	470	1	3779	2	N	135	178	1	121
						149	9							
11	4530 X	1808	-0-	-2722	-0-	420	1	1344	2	N	40			161
						44	9							
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	1			162
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	4	1	52	2	N	10			172
						11	9							
02	3976 X	486	-0-	-3490	-0-	93	1	361	2	N	29			201
						32	9							

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

09	20250 X	17127	-0-	-3123	-0-	16741	2	386	9	N	351	530	1	237
10	20770 X	19165	-0-	-1605	-0-	18738	2	427	9	N	388	356	1	269
11	19530 X	17946	-0-	-1584	-0-	17559	2	387	9	N	352	362	1	259
12	19747 X	18325	-0-	-1422	-0-	17840	2	485	9	N	441	358	1	342
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	395	545	1	192
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	376	9	N	342	183	1	351

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

09	24870 X	19159	-0-	-5711	-0-	18742	2	417	9	N	379	353	1	230
10	24707 X	19583	-0-	-5124	-0-	19165	2	418	9	N	380	356	1	254
11	22710 X	19328	-0-	-3382	-0-	18911	2	417	9	N	379	369	1	264
12	22692 X	20680	-0-	-2012	-0-	20238	2	442	9	N	402	359	1	307
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	395	543	1	159
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	362	9	N	329	358	1	130

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

09	20550 X	16865	-0-	-3685	-0-	16587	2	278	9	N	253	353	1	224
10	20212 X	19503	-0-	-709	-0-	19185	2	318	9	N	289	174	1	339
11	17700 X	17108	-0-	-592	-0-	16808	2	300	9	N	273	360	1	252
12	18290 X	17132	-0-	-1158	-0-	16814	2	318	9	N	289	182	1	359
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	79			438
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	185	9	N	168	180	1	426

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

09	15060 X	8141	-0-	-6919	-0-	7973	2	168	9	N	153	179	1	167
10	14322 X	5894	-0-	-8428	-0-	5784	2	110	9	N	100			267
11	12210 X	5346	-0-	-6864	-0-	5281	2	65	9	N	59			326
12	12617 X	3665	-0-	-8952	-0-	3615	2	50	9	N	45	178	1	193
01	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	78			271
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	435	9	N	395	360	1	306

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465									
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175	
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
09		13230 X	9710	-0-	-3520	-0-	9601 2	109 9	N	99	171 1		209
10		13671 X	7421	-0-	-6250	-0-	7357 2	64 9	N	58			267
11		12720 X	8628	-0-	-4092	-0-	8560 2	68 9	N	62			329
12		11687 X	3201	-0-	-8486	-0-	3153 2	48 9	N	44	179 1		194
01		11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350 2	165 9	N	150			344
02	DLQ	G-10	19976	-0-	19976	19976	19669 2	307 9	N	279	354 1		269

KALLINA		WELL #:		3H	RRCID ->	256600	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10265	- 10270
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555										
NEWTON-WELDER GU		WELL #:		2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF. 9928	- 9935
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451	- 9953
09	2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	300 1	2202 2	N	38		325
							42 9					
10	2573 N	2553	-0-	-20	B	-0-	310 1	2220 2	N	21		346
							23 9					
11	2550 N	2203	-0-	-347	B	-0-	283 1	1907 2	N	12	175 1	183
							13 9					
12	2635 N	2336	-0-	-299	B	-0-	310 1	1978 2	N	44		227
							48 9					
01	2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	310 1	2173 2	N	49		276
							54 9					
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	265 1	1934 2	N	23	168 1	131
							25 9					

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148	- 14168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

09	31110 X	14624	-0-	-16486	-0-	14462	3	162	9	N	147	178	1			84
10	25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	25417	3	303	9	N	275	182	1			177
11	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	20141	3	249	9	N	226	328	1			75
12	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15587	3	178	9	N	162	178	1			59
01	25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	9702	3	127	9	N	115					174
*02	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11058	3	149	9	N	135					309

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 211482 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4845 - 4847

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JACOBS		WELL #:		1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
WEARDEN		WELL #:		2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN		WELL #:		1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN B		WELL #:		1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966												
LONGS RIVER		WELL #:		1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720				
09	2130 #	210	-0-	-1920	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	1953 #	269	-0-	-1684	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	1230 #	523	-0-	-707	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
*02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GOFF UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBER (CROWN FRIO 3315) 95696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WEBER WELL #: 7 RRCID -> 230757 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER (3100) 95696 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WEBER WELL #: 6 RRCID -> 213450 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	377	-0-	-1018	-0-	377	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
 PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER, W. (2965)		95703 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
WEBER		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2872 - 3312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5519 - 5528				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, W. (3840)		95703 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3838 - 3844				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604				
09	4170 #	3865	-0-	-305	-0-	452	1	3285	2	N	116			140
						128	9							
10	4371 #	3847	-0-	-524	-0-	395	1	3350	2	N	93	190	1	43
						102	9							
11	4230 #	3799	-0-	-431	-0-	417	1	3204	2	N	162	186	1	19
						178	9							
12	4371 #	3887	-0-	-484	-0-	538	1	3227	2	N	111	79	1	51
						122	9							
01	4030 #	3980	-0-	-50	-0-	520	1	3321	2	N	126			177
						139	9							
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	473	1	2879	2	N	95	190	1	82
						105	9							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284				
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1212	2	47	9	N	43	1	8	287
10	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	1152	2	21	9	N	19	1	8	305
11	1320 N	782	-0-	-538	-0-	774	2	8	9	N	7	5	8	307
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1074	2	24	9	N	22	2	8	327
01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	665	2	9	9	N	8	1	8	334
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	563	2	10	9	N	9			343

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ACOCK OPERATING LIMITED		//CONT.// 003596												
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291					
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
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	807	2	99	9	N	90			244
10	1054 N	665	-0-	-389	-0-	636	2	29	9	N	26			270
11	1020 N	655	-0-	-365	-0-	632	2	23	9	N	21			291
12	930 N	608	-0-	-322	-0-	590	2	18	9	N	16			307
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	444	2	21	9	N	19			326
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	590	2	14	9	N	13			339

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ENKE		WELL #: 1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693					
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	169	2	7	9	N	6			129
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	202	2	11	9	N	10			139
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	175	2	8	9	N	7			146
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	N	7	17	1	136
						8	9							
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	88	2	N	7			143
						8	9							
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	44	1	38	2	N	12	3	8	152
						13	9							

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900					
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26			143
10	744 N	407	-0-	-337	-0-	394	2	13	9	N	12			155
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	255	2	18	9	N	16			171
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	39	1	134	2	N	3	26	1	148
						3	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	N	3			151
						3	9							
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	99	1	85	2	N	28			179
						31	9							

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008					
09	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	2609	2	31	9	N	28			138
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	2794	2	61	9	N	55	158	1	35
11	3150 X	2361	-0-	-789	-0-	2331	2	30	9	N	27			62
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2739	2	25	9	N	23			85
01	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2712	2	40	9	N	36			121
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
LUKER				WELL #:	2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223
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
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1610	2	37 9	Y	34		151
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1174	2	24 9	Y	22	9 1	164
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30 9	Y	27		191
12	1240 N	852	-0-	-388	-0-	848	2	4 9	Y	4		195
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25 9	Y	23		218
02 DLQ	G-10	835	-0-	835	835	828	2	7 9	Y	6		224

LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2 9	Y	2		227
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2151	2	24 9	Y	22	9 1	240
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1873	2	4 9	Y	4		244
12	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1711	2	11 9	Y	10		254
01	2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2		Y	-0-		254
02 DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1837	1730	2	107 9	Y	97		351

ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7102	2	175 9	Y	159	174 1	209
10	8990 X	7284	-0-	-1706	-0-	7011	2	273 9	Y	248	278 1	179
11	8700 X	6288	-0-	-2412	-0-	6136	2	152 9	Y	138	178 1	139
12	8990 X	6972	-0-	-2018	-0-	6826	2	146 9	Y	133	177 1	95
01	8308 X	6230	-0-	-2078	-0-	6096	2	134 9	Y	122		217
02 DLQ	G-10	6067	-0-	6067	6067	5939	2	128 9	Y	116	179 1	154

ALBRECHT				WELL #:	3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10276 - 10306
09	4410 X	4132	-0-	-278	-0-	4009	2	123 9	Y	112		215
10	5828 X	4003	-0-	-1825	-0-	3871	2	132 9	Y	120	217 1	118
11	5640 X	4160	-0-	-1480	-0-	4069	2	91 9	Y	83		201
12	5828 X	3228	-0-	-2600	-0-	3142	2	86 9	Y	78	176 1	103
01	4247 X	3660	-0-	-587	-0-	3579	2	81 9	Y	74		177
02 DLQ	G-10	3266	-0-	3266	3266	3189	2	77 9	Y	70		247

ALBRECHT, EMMETT				WELL #:	1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-				N	-0-		107
10	8215 X	7913	-0-	-302	-0-	7786	2	127 9	N	115		222
11	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	13755	2	253 9	N	230	345 1	107
12	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	6864	2	88 9	N	80		187
01	7905 X	6356	-0-	-1549	-0-	6281	2	75 9	N	68		255
02 DLQ	G-10	5228	-0-	5228	5228	5125	2	103 9	N	94		349

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BIG EASY				WELL #:	1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.10827 - 10868
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25 9	N	23	165 1	56
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2 9	N	2		58
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2 9	N	2		60
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		60
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		60
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6 9	N	5		65

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137										
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324	
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
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1228	2	N	50		59
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	422	1	1403	2	N	46		105
11	1710	X	1629	-0-	-81	-0-	676	1	942	2	N	10		115
12	1798	X	1796	-0-	-2	-0-	523	1	1197	2	N	69	175 1	9
01	1891	X	1318	-0-	-573	-0-	243	1	1075	2	N	-0-		9
02	1708	X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29		38
							32	9						

WEESSATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND)				95848 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
BILLO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161437	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4918 - 4930	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
MELINDA				WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						CNTY: GOLIAD				
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
LUKER		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944	
09	17670 X	16091	-0-	-1579	-0-	15934 2	157 9	N	143	178 1			146
10	18259 X	16491	-0-	-1768	-0-	16287 2	204 9	N	185	180 1			151
11	16560 X	15766	-0-	-794	-0-	15597 2	169 9	N	154	174 1			131
12	17112 X	15666	-0-	-1446	-0-	15503 2	163 9	N	148				279
01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	15591 2	201 9	N	183	176 1			286
*02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105 2	154 9	N	140	177 1			249

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
GRUETZMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 - 10112	
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	5 1	70 2	Y	-0-				50
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-				50
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	2 1	31 2	Y	-0-				50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				50
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	Y	-0-				50
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	Y	-0-				50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945									
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209888	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1222 - 1227	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900)			95850 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
TOLBERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163142		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2883 - 2892	
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)			95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
NORRELL, C. L.			WELL #: 1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 3170 - 3180	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING)			95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
RODEL OIL & GAS COMPANY			723575									
DOHMANN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8121 - 8131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)			95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.			WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12345 - 12420	
09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	N	17	156
10	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9	165
11	1230 #	1117	-0-	-113	-0-	1115	2	2	9	N	2	167
12	1271 #	1136	-0-	-135	-0-	1083	2	53	9	N	48	39
01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891	2	20	9	N	18	57
02	1176 #	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT	57

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)			95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION			566101									
PITTMAN			WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REH ENERGY, INC. 699360
PANTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
 E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	150	1	185	9	N	168	160	1			11
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	150	1	163	9	N	148	145	1			14
11	330 X	313	-0-	-17	-0-	150	1	163	9	N	148	157	1			5
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	185	1	182	9	N	165	163	1			7
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1			8
*02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	166	1			17

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	172	180	1			245
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	210	359	1			96
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	201	181	1			116
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	174	177	1			113
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	173	1			126

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 10790 - 10830

09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					37
10	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					37
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					37
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					37
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
SMITH, JACK												
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792												
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	
09	10560 X	10296	-0-	-264	-0-	713 1	9505 2	Y	71			211
10	13640 X	7285	-0-	-6355	-0-	78 9	6875 2	Y	53	175 1		89
11	13200 X	10358	-0-	-2842	-0-	58 9	9659 2	Y	73			162
12	13640 X	10173	-0-	-3467	-0-	619 1	9679 2	Y	68	90 1		140
01	11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	80 9	7752 2	Y	62			202
*02	DLQ G-10	8549	-0-	8549	8549	75 9	8160 2	Y	65	177 1		90
						317 1						
						72 9						

WEESATCHE, W. (J SAND)												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
WEISE, ANNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935												
09	2250 #	2209	-0-	-41	-0-	154 1	2047 2	Y	7			94
10	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	8 9	2223 2	Y	29			123
11	2160 #	2114	-0-	-46	-0-	114 1	1973 2	Y	14			137
12	2294 #	2131	-0-	-163	-0-	32 9	2031 2	Y	11	87 1		61
01	2356 #	1719	-0-	-637	-0-	126 1	1581 2	Y	12			73
*02	2128 #	1764	-0-	-364	-0-	15 9	1681 2	Y	15			88
						66 1						
						17 9						

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)												
TRISTAR EXPLORATION, INC												
SMITH, JACK												
WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (LULING)												
NELSON, JAMES L.												
IDEUS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692												
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99

WEESATCHE, WEST (MELROSE)		95853 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
JETCO EXPLORATION, INC.		432187									
METZ		WELL #: 1		RRCID -> 113787		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835			
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
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		62
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62

WEESATCHE, WEST (SLICK)		95853 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NADSOLLCO LLC		598945									
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 197431		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756			
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	2		107
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	1		108
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	2		110
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		111
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		112

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)		95853 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320									
KARNEI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109695		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)		95853 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WOFFORD, C. J.		935452									
CHILTON-KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 111348		COMPL. DATE 02/05/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630			
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-		-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA)		95853 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320									
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405							
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1		37 2	Y	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				58
*02	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12	12 2			Y	-0-				58

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749							
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
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-				-0-
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422 2				N	-0-				-0-
11	450 #	340	-0-	-110	-0-	340 2				N	-0-				-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458 2				N	-0-				-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2				N	-0-				-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370 2				N	-0-				-0-

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090							
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
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-				27
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-				27
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2				N	-0-				27
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	2 1	119 2			N	-0-				27
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	32 1	67 2			N	-0-				27
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2			N	-0-				27

WELDER RANCH (FRIO 3550)		96110 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 261776		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598							
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
09	5070 #	3529	-0-	-1541	-0-	3529 2				N	-0-				-0-
10	4712 #	2598	-0-	-2114	-0-	2598 2				N	-0-				-0-
11	4050 #	2353	-0-	-1697	-0-	2353 2				N	-0-				-0-
12	4185 #	2347	-0-	-1838	-0-	2347 2				N	-0-				-0-
01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910 2				N	-0-				-0-
02	3304 #	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH (2400)		96110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
MC CAN		WELL #: D 2		RRCID -> 259891		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460							
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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
09	10132 R	10132	-0-	-0-	-0-	813	1	9271	2	Y	44	53	1			9
						48	9									
10	10097 R	10097	-0-	-0-	-0-	1323	1	8291	2	Y	439	297	1			151
						483	9									
11	8872 R	8872	-0-	-0-	-0-	1324	1	7544	2	Y	4	49	1			106
						4	9									
12	10478 #	9977	-0-	-501	-0-	1322	1	8613	2	Y	38	67	1			77
						42	9									
01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444	1	8288	2	Y	30	21	1			86
						33	9									
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1			99
						35	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 5 RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390	N	108	-0-	-282	-0-	108	1	N	-0-		68
10		621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-		68
11		510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		68
12		1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		68
01		910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		68
02		588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		199
10		527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		199
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199

324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSENDORF (LULING)		//CONT.//		96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835							
WESSENDORF		WELL #:		4 L	RRCID -> 199104	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6191 - 6194	
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)				96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH A		WELL #:		446	RRCID -> 099700	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 5677 - 5682	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		384	RRCID -> 145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5570 - 5586	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID -> 147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5616 - 5619	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5619 - 6008	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW)				96545 026	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PHERE OPERATING INC				661598							
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		1D	RRCID -> 127920	COMPL. DATE	07/16/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 5458 - 5464	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #:	390	RRCID ->	141106	COMPL. DATE	02/29/1992	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	4601 - 4606
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"			WELL #:	175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847											
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
PHERE OPERATING INC		661598											
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569					
09	2100 #	1043	-0-	-1057	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	2170 #	768	-0-	-1402	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	2100 #	1003	-0-	-1097	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
12	2170 #	705	-0-	-1465	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	1085 #	827	-0-	-258	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	980 #	776	-0-	-204	-0-	776	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH A		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5038 - 5052		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4976 - 5047		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 4962 - 4966		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 4962 - 4968		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4954 - 4957		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 4968 - 5036		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	1559	1	1016	9	Y	924	1042	1			323
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1013	1036	1			300
11	2910 X	2074	-0-	-836	-0-	966	1	1108	9	Y	1007	970	1			337
12	2666 X	2216	-0-	-450	-0-	1101	1	1115	9	Y	1014	1010	1			341
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	995	972	1			364
*02	2000 N	2199	-0-	199	-0-	199	1	979	9	Y	890	918	1			336

WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 517		RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 4957 - 5050		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4963 - 5055		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4996 - 5052		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4956 - 5050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4950 - 4958		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 5030 - 5188		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MENESEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		404	RRCID ->	137602	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6033 - 6039				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5995 - 6000				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #:	1	RRCID ->	079660	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	3515 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	3494 - 3500	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	3514 - 3571	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	3446 - 3461	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	501	RRCID ->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3404 - 3428	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5707 - 5712	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 115		RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 2		RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	06/28/1993	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5436 - 5463				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WEST RANCH "A"			WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306	-		6309							
M	O	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON											
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC			172570														
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	-		5746							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
TONEY, M. H.			WELL #: 77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 6433	PERF. N/A										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5685	-		5692							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5145	-		5153							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5650	-		5694							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 - 6116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		347	RRCID ->	184564	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5628 - 5638
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671			
09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	9	Y	20	20	1	11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1	8
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	9	Y	6	8	1	6
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	9	Y	12	11	1	7
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	12	1	8
*02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	9	Y	13	12	1	9

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 -	5696
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	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 -	5744
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 -	5756
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 -	5650
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 -	5690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 -	5750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 -	5690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760
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	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		399	RRCID ->	221410	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6201	PERF. 5639	-	5674
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	-	5738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727	-	5775
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668	-	5674
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC				661598								
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A)				96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	3814 - 3833
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	3782	-	3802	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	3830	-	3900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
ETABA OPERATING COMPANY		254876													
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997	-	5002	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512	-	7524	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: JACKSON					
BXP OPERATING, LLC		042191													
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516	-	6520	
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-

GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777	-	5781	
09	2040 X	890	-0-	-1150	-0-	93	1	797	2	Y	-0-				-0-
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	75	1	2296	2	Y	-0-				-0-
11	2160 X	1112	-0-	-1048	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-				-0-
12	2232 X	465	-0-	-1767	-0-	90	1	375	2	Y	-0-				-0-
01	2356 X	465	-0-	-1891	-0-	90	1	375	2	Y	-0-				-0-
02	1036 N	130	-0-	-906	-0-	50	1	80	2	Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																	
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630																	
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882																	
09		780 X	351	-0-	-429	-0-	216	1	135	2	N	-0-					-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024																	
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	570	1	310	2	N	1244	1105	1			422
							1368	9									
10		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	832	1	1319	9	N	1199	1428	1			193
11		1920 X	1673	-0-	-247	-0-	850	1	823	9	N	748	751	1			190
12		2325 X	1671	-0-	-654	-0-	680	1	991	9	N	901	740	1			351
01		2325 X	1590	-0-	-735	-0-	680	1	910	9	N	827	747	1			431
02		2100 X	1233	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	910	1			260

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																	
09		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	558	1	419	2	N	351	359	1			87
							386	9									
10		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	495	1	591	2	N	314	361	1			40
							345	9									
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	540	1	579	2	N	322	182	1			180
							354	9									
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	137	183	1			133
							151	9									
01		682 N	402	-0-	-280	-0-	98	1	216	2	N	80					213
							88	9									
*02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	348	1	1313	2	N	157	182	1			188
							173	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014																	
09		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	7932	1	1905	9	N	1732	1617	1			245
10		6634 X	6044	-0-	-590	-0-	4470	1	1574	9	N	1431	1454	1			222
11		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					222
*12		6913 X	3893	-0-	-3020	-0-	2593	1	1300	9	N	1182	1075	1			329
*01		6913 X	4855	-0-	-2058	-0-	3172	2	1683	9	N	1530	1676	1			183
02		6244 X	4335	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	1279	1			301

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840															
KALLUS		WELL #: 1		RRCID -> 255284		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	169	1			92	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352															
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	693	-0-	-361	-0-	70	1	623	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	23	-0-	-667	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5600 - 6684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 - 6668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225518	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	6591 - 6602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384
09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	596	1	6769	2	N	-0-
10	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	620	1	8811	2	N	-0-
11	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	578	1	9466	2	N	-0-
12	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	620	1	10520	2	N	-0-
*01	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	620	1	7300	2	N	-0-
*02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	560	1	4371	2	N	-0-

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WESTHOFF RANCH (5400)				96612 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.				681020							
YOUNG, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004736	COMPL. DATE	06/17/1952	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5424 - 5434
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WESTON (PETTUS)				96640 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
VARI ENTERPRISES, INC.				882890							
WESTON		WELL #:		1	RRCID ->	061991	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILHELM (FRIO 3100)				97415 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTEX OIL & GAS CORP.				613530							
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3062 - 3070
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7980 - 7986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BANKHEAD, A. J. 048405
 BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2010																

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 MUSSLERMAN WELL #: RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

09	2100 #	1553	-0-	-547	-0-	1551	2	2	9	N	2					182
10	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2263	2	53	9	N	48					230
11	2250 #	2037	-0-	-213	-0-	2012	2	25	9	N	23	173	1			80
12	2325 #	2169	-0-	-156	-0-	2041	2	128	9	N	116					196
01	2325 #	1192	-0-	-1133	-0-	1177	2	15	9	N	14					210
02	2100 #	1485	-0-	-615	-0-	1448	2	37	9	N	34					244

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EXPRESS OIL CO. 257068
 ENGLAND WELL #: RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750) 98477 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
 WAIDA UNIT WELL #: RRCID -> 269308 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786

09	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	13	66	1			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING		245867								
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (FRIO 6300)		98626 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WOOD RIVER RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WOOD, J.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 139305		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3250)		98626 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.		178381								
O'CONNOR, M.E.		WELL #: 6 C		RRCID -> 119778		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3400)		98626 482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WOOD, L. EST		WELL #: 7		RRCID -> 175898		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (3500)		98626 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP. OCONNOR, M. E.		178381		WELL #: 6 T		RRCID -> 083329		COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (5000 A)		98626 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, L. EST. "C"		194215		WELL #: 6		RRCID -> 194696		COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)		98632 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC ROOKE		161678		WELL #: 1		RRCID -> 257889		COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, L. EST "C"		194215		WELL #: 5		RRCID -> 175039		COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO, WEST (6900)		98632 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC ROOKE B		161678		WELL #: 1		RRCID -> 256232		COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426																		
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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							
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	168 1	1555 2	Y	58	57	2		12							
						227 3	64 9													
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170 1	1342 2	Y	51	48	2		15							
						209 3	56 9													
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	124 1	1116 2	Y	44	50	2		9							
						178 3	48 9													
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134 1	1418 2	Y	62	46	2		25							
						240 3	68 9													
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	104 1	1102 2	Y	38	49	2		14							
						179 3	42 9													
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	16 1	1177 2	Y	47	43	2		18							
						220 3	52 9													
SMITH, V. GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606	
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	601 1	5517 2	Y	51	50	2		10							
						866 3	56 9													
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	729 1	5695 2	Y	53	50	2		13							
						956 3	58 9													
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	493 1	4378 2	Y	42	49	2		6							
						756 3	46 9													
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	615 1	6442 2	Y	70	52	2		24							
						1178 3	77 9													
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	Y	53	68	2		9							
						1089 3	58 9													
02	DLQ G-10	6994	-0-	6994	6994	80 1	5479 2	Y	56	52	2		13							
						1373 3	62 9													
PALRANG, D. A. GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500	
09	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	674 1	6272 2	Y	174	170	2		47							
						892 3	191 9													
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	755 1	5980 2	Y	169	157	2		59							
						907 3	186 9													
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	487 1	4394 2	Y	128	145	2		42							
						683 3	141 9													
12	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	492 1	5239 2	Y	170	126	2		86							
						861 3	187 9													
01	8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	524 1	5597 2	Y	144	184	2		46							
						881 3	158 9													
02	DLQ G-10	6526	-0-	6526	6526	73 1	5081 2	Y	156	145	2		57							
						1200 3	172 9													
SMITH, V. GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

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
09	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	753	1	14434	2	N	51	51	32
						56	9						
10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	599	1	12308	2	N	61		93
						67	9						
11	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	570	1	10068	2	N	51	102	42
						56	9						
12	12710 X	12034	-0-	-676	-0-	594	1	11344	2	N	87	58	71
						96	9						
01	12710 X	12140	-0-	-570	-0-	541	1	11496	2	N	94	119	46
						103	9						
*02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	455	1	8516	2	N	70	62	54
						77	9						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 078239 COMPL. DATE 06/25/1978 TOTAL DEPTH 14759 PERF. N/A

09	570 X	485	-0-	-85	-0-	22	1	463	3	N	-0-		102
10	589 X	348	-0-	-241	-0-	18	1	330	3	N	-0-		102
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	9	111	1
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

09	690 X	375	-0-	-315	-0-	356	3	19	9	N	17	172	1	37
10	713 X	108	-0-	-605	-0-	108	3			N	-0-			37
11	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	3			N	-0-			37
12	527 X	62	-0-	-465	-0-	56	3	6	9	N	5			42
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	53	9	N	48			90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	52			142

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

09	2370 X	1687	-0-	-683	-0-	1687	3			N	-0-			34
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	163	1	2387	3	N	44			78
						48	9							
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	400	1	3238	3	N	51			129
						56	9							
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	460	1	2729	3	N	49			178
						54	9							
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	474	1	3059	3	N	94	160	1	112
						103	9							
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	217	1	1520	3	N	-0-			112

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUTSCHK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

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
09	4620 X	3114	-0-	-1506 B	-0-	230	1	2851	2	N	30		224
						33	9						
10	4340 X	2661	-0-	-1679 B	-0-	310	1	2327	2	N	22	181 1	65
						24	9						
11	3900 X	1597	-0-	-2303 B	-0-	270	1	1304	2	N	21		86
						23	9						
12	3224 X	139	-0-	-3085 B	-0-	40	1	99	2	N	-0-		86
01	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-		86
02	2912 X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-		86

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	N	-0-		81
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	2	N	-0-		81
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	2	N	-0-		81
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	5	1	1300	2	N	-0-		81
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	2	N	-0-		81
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	5	1	719	2	N	-0-		81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	15	1	1087	2	N	64		124
						70	9						
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1419	2	N	-0-		124
11	1140 N	906	-0-	-234	-0-	15	1	891	2	N	-0-		124
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1613	2	N	-0-		124
01	1426 N	885	-0-	-541	-0-	15	1	870	2	N	-0-		124
02	840 N	208	-0-	-632	-0-	15	1	157	2	N	33		157
						36	9						

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KUBENA GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
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
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981				TOTAL DEPTH 14257			PERF.13417 - 13576		
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	161	1	1438	2	Y	2	6	1		1
10	1736 X	1376	-0-	-360	-0-	136	1	1237	2	Y	3	1	1		3
11	1680 X	1311	-0-	-369	-0-	131	1	1174	2	Y	5	2	1		6
12	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	160	1	1413	2	Y	2	6	1		2
01	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	161	1	1336	2	Y	6	2	1		6
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	148	1	1261	2	Y	8	7	1		7
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700			PERF.13185 - 13578		
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	325	1	2900	2	N	8				159
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	309	1	2811	2	N	9				168
11	2850 X	1926	-0-	-924	-0-	193	1	1727	2	N	5				173
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	362	1	3192	2	N	15				188
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17				205
02	2660 X	1435	-0-	-1225	-0-	150	1	1277	2	N	7				212
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763			PERF.13204 - 13541		
09	2220 X	1870	-0-	-350	-0-	188	1	1681	2	N	1				127
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	20				147
11	2700 X	2202	-0-	-498	-0-	221	1	1971	2	N	9				156
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	289	1	2550	2	N	10				166
01	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8				174
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	242	1	2061	2	N	22				196
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984				TOTAL DEPTH 13806			PERF.13263 - 13578		
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	2	N	1				200
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	122	1	1108	2	N	9				209
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	N	6				215
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	120	1	1055	2	N	14				229
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25				254
02	1400 N	1243	-0-	-157	-0-	128	1	1091	2	N	22	191	1		85

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547			
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	246	1	2195 2	Y	14	38 1	21
						15	9					
10	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	195	1	1774 2	Y	7		28
						8	9					
11	2880 X	1919	-0-	-961	-0-	193	1	1724 2	Y	2		30
						2	9					
12	2976 X	1804	-0-	-1172	-0-	183	1	1618 2	Y	3		33
						3	9					
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	272	1	2265 2	Y	5		38
						6	9					
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	153	1	1302 2	Y	2		40
						2	9					
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419			
09	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	517	1	4619 2	Y	17		76
						19	9					
10	6417 X	5510	-0-	-907	-0-	542	1	4929 2	Y	35		111
						39	9					
11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	723	1	6459 2	Y	24	100 1	35
						26	9					
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	694	1	6118 2	Y	28		63
						31	9					
01	5518 X	5377	-0-	-141	-0-	575	1	4784 2	Y	16		79
						18	9					
02	DLQ G-10	5548	-0-	5548	5548	581	1	4947 2	Y	18		97
						20	9					
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		WELL #: 6		RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13470 - 13558		
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	
09	7830 X	6984	-0-	-846	-0-	700	1	6252	2	Y	29	127
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	32	9	6838	2	Y	23	150
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	25	9	6361	2	Y	14	164
12	7223 X	6514	-0-	-709	-0-	712	1	5833	2	Y	18	182
01	7626 X	5404	-0-	-2222	-0-	15	9	4804	2	Y	21	181 1 22
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	6253	661	1	5566	2	Y	30	52
						20	9					
						577	1					
						23	9					
						33	9					
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13536 - 13584		
09	2640 X	1783	-0-	-857	-0-	179	1	1603	2	Y	1	32
10	2728 X	1635	-0-	-1093	-0-	1	9	1464	2	Y	9	41
11	2640 X	1715	-0-	-925	-0-	161	1	1537	2	Y	5	37 1 9
12	2201 X	1403	-0-	-798	-0-	10	9	1258	2	Y	2	11
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	172	1	1049	2	Y	1	12
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	6	9	1051	2	Y	3	15
						143	1					
						2	9					
						126	1					
						1	9					
						3	9					
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588		
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4287	2	Y	23	91 1 39
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	25	9	4488	2	Y	19	58
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	493	1	4601	2	Y	21	79
12	4960 X	3803	-0-	-1157	-0-	21	9	3403	2	Y	13	92
01	4991 X	4846	-0-	-145	-0-	515	1	4304	2	Y	23	115
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	23	9	4049	2	Y	20	135
						386	1					
						14	9					
						517	1					
						25	9					
						476	1					
						22	9					
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13388 - 13448		
09	2970 X	2817	-0-	-153	-0-	283	1	2532	2	Y	2	15 1 1
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	2	9	3488	2	Y	13	3 1 11
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	383	1	3289	2	Y	10	9 1 12
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	14	9	3835	2	Y	6	11 1 7
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	368	1	4194	2	Y	15	7 1 15
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	11	9	2906	2	Y	8	15 1 8
						7	9					
						504	1					
						17	9					
						341	1					
						9	9					

 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

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
09	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	144	1	1283	2	Y	6		29
10	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	180	1	1634	2	Y	6		35
11	2040 X	1481	-0-	-559	-0-	149	1	1331	2	Y	1	32 1	4
12	2108 X	1802	-0-	-306	-0-	183	1	1617	2	Y	2		6
01	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	167	1	1392	2	Y	4		10
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	121	1	1027	2	Y	3		13

 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	337	1	3012	2	Y	6	62 1	17
10	3751 X	2837	-0-	-914	-0-	280	1	2550	2	Y	6		23
11	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	274	1	2444	2	Y	9		32
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	367	1	3238	2	Y	13		45
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	389	1	3241	2	Y	15		60
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	248	1	2114	2	Y	7		67

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

09	600 N	534	-0-	-66	-0-	54	1	479	2	Y	1		1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	53	1	467	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54	1	452	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	455	48	1	407	2	Y	-0-		-0-

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

09	16980 X	13470	-0-	-3510	-0-	1348	1	12042	2	Y	73	117 1	97
10	17267 X	13339	-0-	-3928	-0-	1312	1	11938	2	Y	81	120 1	58
11	15780 X	12128	-0-	-3652	-0-	1210	1	10812	2	Y	96		154
12	14291 X	12592	-0-	-1699	-0-	1272	1	11226	2	Y	85	125 1	114
01	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234	1	10271	2	Y	81	119 1	76
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	1135	1	9658	2	Y	75		151

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 13750			PERF.13480 - 13600		
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	31	67	1		45
10	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	640	1	5823	2	Y	44	58	1		31
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	702	1	6269	2	Y	49				80
12	19096 X	6344	-0-	-12752	-0-	641	1	5656	2	Y	43	65	1		58
01	19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	457	1	3803	2	Y	31	60	1		29
02	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	706	1	6007	2	Y	46				75
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998				TOTAL DEPTH 13924			PERF.13274 - 13608		
09	8040 X	7401	-0-	-639	-0-	741	1	6619	2	N	37				130
10	7843 X	7317	-0-	-526	-0-	722	1	6563	2	N	29				159
11	7560 X	7165	-0-	-395	-0-	720	1	6427	2	N	16				175
12	7812 X	7059	-0-	-753	-0-	715	1	6309	2	N	32				207
01	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	750	1	6247	2	N	28				235
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	5513	576	1	4907	2	N	27	187	1		75
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005				TOTAL DEPTH 13681			PERF.13533 - 15750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 13870			PERF.13605 - 13779		
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1				1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-				1

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF.	N/A	
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
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	Y	1	1 2		8
						15 3	1 9					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47 1	379 2	Y	4	3 2		9
						72 3	4 9					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	762 2	Y	7	8 2		8
						151 3	8 9					
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1 1	37 2	Y	-0-			8
						11 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	13505 - 13696	
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	723 1	6511 2	Y	88	87 2		23
						1096 3	97 9					
10	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	741 1	6068 2	Y	83	78 2		28
						1087 3	91 9					
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	518 1	5669 2	Y	79	91 2		16
						1034 3	87 9					
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	459 1	5458 2	Y	86	64 2		38
						1063 3	95 9					
01	18817 X	8538	-0-	-10279	-0-	567 1	6638 2	Y	83	106 2		15
						1242 3	91 9					
02	DLQ G-10	6231	-0-	6231	6231	69 1	4771 2	Y	72	67 2		20
						1312 3	79 9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	608 1	5490 2	Y	51	51 2		9
						907 3	56 9					
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	571 1	4687 2	Y	44	42 2		11
						824 3	48 9					
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	484 1	5313 2	Y	51	59 2		3
						950 3	56 9					
12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	502 1	5989 2	Y	65	49 2		19
						1144 3	72 9					
01	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	548 1	6439 2	Y	56	71 2		4
						1181 3	62 9					
02	DLQ G-10	6836	-0-	6836	6836	76 1	5274 2	Y	55	51 2		8
						1425 3	61 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3640 - 3680	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870													
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

09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	408 1	3665 2	Y	45	44 2		12
							628 3	50 9					
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	455 1	3710 2	Y	46	43 2		15
							677 3	51 9					
11		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	349 1	3809 2	Y	48	55 2		8
							708 3	53 9					
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	338 1	3999 2	Y	57	42 2		23
							794 3	63 9					
01		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	327 1	3815 2	Y	43	55 2		11
							727 3	47 9					
02	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	4609	51 1	3604 2	Y	48	45 2		14
							901 3	53 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600													

09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	128 1	1369 2	Y	13	13 2		4
							193 3	14 9					
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	147 1	1296 2	Y	14	13 2		5
							214 3	15 9					
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90 1	1127 2	Y	11	13 2		3
							179 3	12 9					
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	79 1	997 2	Y	12	9 2		6
							181 3	13 9					
01		1674 N	1231	-0-	-443	-0-	78 1	973 2	Y	9	12 2		3
							170 3	10 9					
02	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	4215	44 1	3366 2	Y	38	36 2		5
							763 3	42 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441													

09		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	743 1	8008 2	Y	62	61 2		13
							1133 3	68 9					
10		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	916 1	7655 2	Y	66	62 2		17
							1274 3	73 9					
11		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	721 1	7254 2	Y	61	70 2		8
							1174 3	67 9					
12		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	481 1	5317 2	Y	54	40 2		22
							977 3	59 9					
01		7750 X	4432	-0-	-3318	-0-	313 1	3475 2	Y	28	36 2		14
							613 3	31 9					
02	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380	47 1	3420 2	Y	33	31 2		16
							877 3	36 9					

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416													

09		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	250 1	5910 2	Y	15	15 2		2
							968 3	17 9					
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	308 1	7366 2	Y	19	18 2		3
							1272 3	21 9					
11		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	357 1	6791 2	Y	19	21 2		1
							1234 3	21 9					
12		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	370 1	7488 2	Y	23	17 2		7
							1459 3	25 9					
01		8959 X	8330	-0-	-629	-0-	77 1	6975 2	Y	17	21 2		3
							1259 3	19 9					
02	DLQ	G-10	8099	-0-	8099	8099	345 1	5960 2	Y	19	18 2		4
							1773 3	21 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	2			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2393	2	Y	4	4	2			4
						415	3		4							
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2415	2	Y	4	4	2			4
						442	3		4							
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2028	2	Y	3	4	2			3
						392	3		3							
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2061	2	Y	4	3	2			4
						427	3		4							
01	3844 X	2464	-0-	-1380	-0-	23	1	2045	2	Y	3	4	2			3
						393	3		3							
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135	7135	304	1	5223	2	Y	10	9	2			4
						1597	3		11							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

09	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	675	1	6097	2	Y	19	18	2			27
						1002	3		21							
10	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	815	1	6697	2	Y	21	19	2			29
						1170	3		23							
11	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	772	1	8483	2	Y	27	31	2			25
						1508	3		30							
12	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	714	1	8521	2	Y	30	23	2			32
						1617	3		33							
01	9517 X	8557	-0-	-960	-0-	573	1	6736	2	Y	19	24	2			27
						1227	3		21							
02	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	41	1	2833	2	Y	10	9	2			28
						757	3		11							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	290	1	2655	2	Y	73	72	2			31
						425	3		80							
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	226	1	1758	2	Y	49	46	2			34
						301	3		54							
11	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	174	1	1538	2	Y	45	51	2			28
						271	3		50							
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	432	1	4514	2	Y	146	109	2			65
						842	3		161							
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	804	1	8428	2	Y	217	278	2			4
						1507	3		239							
02	DLQ G-10	8327	-0-	8327	8327	93	1	6435	2	Y	196	182	2			18
						1583	3		216							

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13153 - 13500	
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

09		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	594 1	5365 2	Y	46	45 2		13
							885 3	51 9					
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	634 1	5206 2	Y	45	42 2		16
							913 3	50 9					
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	484 1	5319 2	Y	47	54 2		9
							949 3	52 9					
12		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	461 1	5495 2	Y	55	41 2		23
							1047 3	61 9					
01		7347 X	6972	-0-	-375	-0-	465 1	5461 2	Y	43	55 2		11
							999 3	47 9					
02	DLQ	G-10	9382	-0-	9382	9382	105 1	7257 2	Y	69	64 2		16
							1944 3	76 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800 PERF.13108 - 13335	

09		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	360 1	8735 2	Y	54	53 2		19
							561 3	59 9					
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	387 1	5135 2	Y	50	47 2		22
							550 3	55 9					
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	263 1	5331 2	Y	40	46 2		16
							426 3	44 9					
12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	205 1	3425 2	Y	41	30 2		27
							415 3	45 9					
01		7750 X	5298	-0-	-2452	-0-	267 1	4466 2	Y	42	54 2		15
							519 3	46 9					
02	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	39 1	4391 2	Y	49	45 2		19
							730 3	54 9					

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13236 - 13570	

09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	284 1	2613 2	Y	66	65 2		7
							405 3	73 9					
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	352 1	2754 2	Y	70	66 2		11
							456 3	77 9					
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	250 1	2226 2	Y	59	67 2		3
							379 3	65 9					
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	184 1	1926 2	Y	57	42 2		18
							347 3	63 9					
01		3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	184 1	1938 2	Y	45	58 2		5
							335 3	50 9					
02	DLQ	G-10	3536	-0-	3536	3536	40 1	2720 2	Y	76	71 2		10
							692 3	84 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753 PERF.13241 - 13347	

09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	151 1	3573 2	Y	12	12 2		2
							571 3	13 9					
10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	145 1	3482 2	Y	12	11 2		3
							587 3	13 9					
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	223 1	4264 2	Y	16	18 2		1
							755 3	18 9					
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	152 1	3095 2	Y	13	9 2		5
							588 3	14 9					
01		4464 X	4399	-0-	-65	-0-	41 1	3695 2	Y	12	15 2		2
							650 3	13 9					
02	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	3623	154 1	2636 2	Y	11	11 2		2
							821 3	12 9					

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426											
BLUDAU, L. A. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102953			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	Y	-0-				1
							308	3								
10		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	264	1	2091	2	Y	-0-				1
							322	3								
11		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	223	1	2002	2	Y	-0-				1
							316	3								
12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2195	2	Y	-0-				1
							367	3								
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	364	1	3878	2	Y	-0-				1
							620	3								
02	DLQ	G-10	7014	-0-	7014	7014	81	1	5617	2	Y	-0-				1
							1316	3								

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 104739			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665				

09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
							13	3								
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	1				1
							16	3	1	9						
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	1	1	2		1
							23	3	1	9						
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	2		1
							39	3	1	9						
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	1	2	2		-0-
							43	3	1	9						
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	22	1	380	2	Y	3	3	2		-0-
							109	3	3	9						

GERLICH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 106483			COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655				

09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1564	2	Y	20	20	2		2
							243	3	22	9						
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	2	Y	14	14	2		2
							183	3	15	9						
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1100	2	Y	15	17	2		-0-
							188	3	17	9						
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	127	1	1336	2	Y	20	15	2		5
							241	3	22	9						
*01		3100 N	3456	-0-	356	356	256	1	2694	2	Y	36	41	2		-0-
							466	3	40	9						
02	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4430	46	1	3284	2	Y	45	42	2		3
							694	3	50	9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 113561			COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553				

09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	351	1	3165	2	Y	25	25	2		5
							530	3	28	9						
10		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	2	Y	9	9	2		5
							205	3	10	9						
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	222	1	2433	2	Y	20	23	2		2
							441	3	22	9						
12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	92	1	1093	2	Y	10	8	2		4
							212	3	11	9						
01		3875 X	1040	-0-	-2835	-0-	69	1	813	2	Y	6	8	2		2
							151	3	7	9						
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	17	1	1477	2	Y	11	10	2		3
							18	3	12	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416			
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	
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	170 1	4377 2	Y	17	17 2	6
						257 3	19 9				
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	153 1	2116 2	Y	14	13 2	7
						211 3	15 9				
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	131 1	2788 2	Y	14	16 2	5
						211 3	15 9				
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	208 1	3582 2	Y	28	21 2	12
						417 3	31 9				
01	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	314 1	5428 2	Y	34	44 2	2
						607 3	37 9				
02	DLQ G-10	5628	-0-	5628	5628	42 1	4784 2	Y	35	33 2	4
						763 3	39 9				

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 125843		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	
						1 3					
02	14B DENY	14	-0-	14	95	14 2		Y	-0-	-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 133208		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586			
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	634 1	5714 2	Y	16	16 2	15
						962 3	18 9				
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	820 1	6711 2	Y	19	18 2	16
						1203 3	21 9				
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	563 1	6167 2	Y	18	20 2	14
						1125 3	20 9				
12	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	550 1	6541 2	Y	21	16 2	19
						1274 3	23 9				
01	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	529 1	6189 2	Y	16	20 2	15
						1158 3	18 9				
02	DLQ G-10	7082	-0-	7082	7082	79 1	5477 2	Y	17	16 2	16
						1507 3	19 9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.13856	-	14028	
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	

09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 1	1323 2	Y	6	6 2		2	
							194 3	7 9						
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41 1	1005 2	Y	5	4 5		3	
							155 3	6 9						
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45 1	866 2	Y	4	5 2		2	
							140 3	4 9						
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	57 1	1170 2	Y	6	5 2		3	
							203 3	7 9						
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	15 1	1426 2	Y	6	8 2		1	
							229 3	7 9						
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	66 1	1174 2	Y	7	6 2		2	
							313 3	8 9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638	-	13770	

09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	2046 2	Y	18	18 2		4	
							320 3	20 9						
10		3100 N	3208	-0-	108	108	109 1	2640 2	Y	23	22 2		5	
							434 3	25 9						
11		3000 N	2993	-0-	-7	101	126 1	2423 2	Y	23	26 2		2	
							419 3	25 9						
12		3100 N	3078	-0-	-22	79	121 1	2471 2	Y	26	19 2		9	
							457 3	29 9						
01		3188 X	3109	-0-	-79	-0-	29 1	2609 2	Y	21	27 2		3	
							448 3	23 9						
02	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	24 1	411 2	Y	5	4 2		4	
							121 3	6 9						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298	-	13512	

09		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	216 1	5262 2	Y	35	35 2		22	
							355 3	39 9						
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	342 1	4540 2	Y	49	45 2		26	
							514 3	54 9						
11		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	377 1	7629 2	Y	63	72 2		17	
							664 3	69 9						
12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	388 1	6437 2	Y	85	63 2		39	
							854 3	94 9						
01		7967 X	4167	-0-	-3800	-0-	209 1	3475 2	Y	36	47 2		28	
							443 3	40 9						
02	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	25 1	2806 2	Y	33	31 2		30	
							403 3	36 9						

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920	-	16705	

09		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	938 1	8488 2	Y	49	48 2		19	
							1377 3	54 9						
10		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1088 1	8953 2	Y	52	49 2		22	
							1544 3	57 9						
11		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	809 1	8916 2	Y	53	61 2		14	
							1564 3	58 9						
12		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	769 1	9196 2	Y	62	46 2		30	
							1722 3	68 9						
01		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	753 1	8872 2	Y	47	61 2		16	
							1595 3	52 9						
02	DLQ	G-10	9587	-0-	9587	9587	107 1	7384 2	Y	48	45 2		19	
							2043 3	53 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.13420	- 13638	
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	

09		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	156 1	1682 2	Y	21	21 2	10	
							233 3	23 9					
10		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	111 1	983 2	Y	14	13 2	11	
							159 3	15 9					
11		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	138 1	1741 2	Y	24	27 2	8	
							271 3	26 9					
12		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	112 1	1424 2	Y	23	17 2	14	
							253 3	25 9					
01		2170 X	1581	-0-	-589	-0-	100 1	1250 2	Y	16	21 2	9	
							213 3	18 9					
02	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	1690	18 1	1320 2	Y	21	19 2	11	
							329 3	23 9					

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326 - 13472
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13374 - 13414
09		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	278 1	2552 2	Y	13	13 2	2	
							406 3	14 9					
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	332 1	2588 2	Y	13	12 2	3	
							441 3	14 9					
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294 1	2602 2	Y	14	16 2	1	
							456 3	15 9					
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	246 1	2576 2	Y	15	11 2	5	
							478 3	17 9					
01		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	227 1	2387 2	Y	11	14 2	2	
							424 3	12 9					
02	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	35 1	2379 2	Y	13	12 2	3	
							595 3	14 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.13990 - 15510
09		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	175 1	4506 2	Y	142	140 2	15	
							305 3	156 9					
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	116 1	3050 2	Y	96	89 2	22	
							213 3	106 9					
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	127 1	2680 2	Y	88	101 2	9	
							187 3	97 9					
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	145 1	3267 2	Y	121	90 2	40	
							242 3	133 9					
01		5301 X	5199	-0-	-102	-0-	47 1	4688 2	Y	133	171 2	2	
							318 3	146 9					
02	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	4098	169 1	2932 2	Y	125	116 2	11	
							859 3	138 9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
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	
		WELL #:	4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.13750	- 17100		
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	577 1	5324 2	Y	145	143 2		41	
						802 3	160 9						
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	724 1	5696 2	Y	158	148 2		51	
						916 3	174 9						
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	655 1	5854 2	Y	168	192 2		27	
						967 3	185 9						
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	615 1	6490 2	Y	208	155 2		80	
						1134 3	229 9						
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	580 1	6141 2	Y	156	200 2		36	
						1028 3	172 9						
02	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	78 1	5486 2	Y	162	151 2		47	
						1185 3	178 9						
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310	- 13590		
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	237 1	2533 2	Y	14	14 2		2	
						378 3	15 9						
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	368 1	3046 2	Y	19	17 2		4	
						534 3	21 9						
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	293 1	2911 2	Y	17	20 2		1	
						498 3	19 9						
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	276 1	3016 2	Y	22	16 2		7	
						585 3	24 9						
01	3968 X	3443	-0-	-525	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2		3	
						500 3	17 9						
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	34 1	2421 2	Y	16	15 2		4	
						627 3	18 9						
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450	- 13510		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98 1	884 2	Y	7	7 2		4	
						146 3	8 9						
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	82 1	676 2	Y	5	5 2		4	
						119 3	6 9						
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73 1	801 2	Y	6	7 2		3	
						143 3	7 9						
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	632 2	Y	6	4 2		5	
						121 3	7 9						
01	3100 N	3827	-0-	727	727	255 1	3000 2	Y	21	26 2		-0-	
						549 3	23 9						
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	2432	19 1	1328 2	Y	11	10 2		1	
						346 3	12 9						
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:	11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13128	- 13718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
INLAND OCEAN, INC.		424607											
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	1 E	RRCID ->	085049	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13719	- 13812		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5160 X	3401	-0-	-1759	-0-	295 1	3099 3		N	6	57
							7 9					
10		5332 X	4066	-0-	-1266	-0-	372 1	3615 3		N	72	129
							79 9					
11		5040 X	2333	-0-	-2707	-0-	247 1	2086 3		N	-0-	129
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	447 1	5032 3		N	179	134
							197 9					
01		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	235 1	4578 3		N	119	82
							131 9					
*02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	339 1	3736 3		N	73	155
							80 9					

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589												
09		630 N	589	-0-	-41	-0-	24 1	565 3		N	-0-	77
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	30 1	585 3		N	-0-	77
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	40 1	791 3		N	-0-	77
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3		N	-0-	77
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	6 1	689 3		N	-0-	77
02		700 N	595	-0-	-105	-0-	26 1	569 3		N	-0-	77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471												
09		3840 X	3298	-0-	-542	-0-	133 1	3145 3		N	18	107
							20 9					
10		3875 X	3384	-0-	-491	-0-	167 1	3214 3		N	3	110
							3 9					
11		3750 X	2986	-0-	-764	-0-	144 1	2842 3		N	-0-	110
12		3875 X	3244	-0-	-631	-0-	144 1	3070 3		N	27	137
							30 9					
01		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	23 1	2546 3		N	-0-	137
*02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	148 1	3289 3		N	8	145
							9 9					

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454												
09		3270 X	2682	-0-	-588	-0-	233 1	2449 3		N	-0-	55
10		3379 X	2670	-0-	-709	-0-	249 1	2421 3		N	-0-	55
11		3270 X	2575	-0-	-695	-0-	272 1	2303 3		N	-0-	55
12		3379 X	2464	-0-	-915	-0-	201 1	2263 3		N	-0-	55
01		2976 X	2514	-0-	-462	-0-	123 1	2391 3		N	-0-	55
*02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	204 1	2250 3		N	1	56
							1 9					

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385												
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	76 1	1803 3		N	-0-	77
10		1116 N	757	-0-	-359	-0-	37 1	717 3		N	3	80
							3 9					
11		1290 N	713	-0-	-577	-0-	34 1	672 3		N	6	65
							7 9					
12		3100 N	5073	-0-	1973	1973	228 1	4835 3		N	9	74
							10 9					
01		2847 N	874	-0-	-1973	-0-	8 1	866 3		N	-0-	74
*02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	58 1	1287 3		N	11	84
							12 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.	13930 - 13940		
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
09		1331 N	1331	-0-	-0-	54	1	1267	3	N	9			112
						10	9							
10		1550 N	1273	-0-	-277	63	1	1203	3	N	6			118
						7	9							
11		1470 N	1033	-0-	-437	50	1	983	3	N	-0-			118
12		1364 N	351	-0-	-1013	16	1	335	3	N	-0-			118
01		1271 N	1175	-0-	-96	10	1	1121	3	N	40			158
						44	9							
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	57	1	1263	3	N	10			128
						11	9							

HATHAWAY-EDWARDS GU 5				WELL #:	5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	13439 - 13611	
09		1736 X	1736	-0-	-0-	183	1	1553	3	N	-0-			65
10		1776 X	1776	-0-	-0-	196	1	1580	3	N	-0-			65
11		1488 X	1488	-0-	-0-	218	1	1270	3	N	-0-			65
12		1317 N	1317	-0-	-0-	142	1	1175	3	N	-0-			65
01		1069 N	1069	-0-	-0-	99	1	970	3	N	-0-			65
*02		852 N	852	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-			65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14498 - 14602	
09		273 N	273	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-			54
10		465 N	263	-0-	-202	13	1	250	3	N	-0-			54
11		300 N	194	-0-	-106	9	1	185	3	N	-0-			54
12		279 N	155	-0-	-124	7	1	148	3	N	-0-			54
01		248 N	105	-0-	-143	1	1	101	3	N	3			57
						3	9							
02		168 N	141	-0-	-27	6	1	135	3	N	-0-			57

HATHAWAY-EDWARDS GU 7				WELL #:	7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13454 - 13556	
09		6660 X	1985	-0-	-4675	207	1	1758	3	N	18			117
						20	9							
10		5053 X	1830	-0-	-3223	202	1	1628	3	N	-0-			117
11		2430 X	1024	-0-	-1406	149	1	873	3	N	2			119
						2	9							
12		2511 X	1620	-0-	-891	175	1	1445	3	N	-0-			119
01		2511 X	1385	-0-	-1126	128	1	1257	3	N	-0-			119
*02		884 X	884	-0-	-0-	40	1	844	3	N	-0-			119

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF.	N/A	
09		5610 X	5437	-0-	-173	221	1	5216	3	N	-0-			64
10		7671 X	7671	-0-	-0-	379	1	7292	3	N	-0-			64
11		5899 X	5899	-0-	-0-	280	1	5519	3	N	91			155
						100	9							
12		6742 X	6742	-0-	-0-	303	1	6439	3	N	-0-			155
01		7657 X	6853	-0-	-804	62	1	6748	3	N	39	159	1	35
						43	9							
*02		5766 X	5766	-0-	-0-	247	1	5491	3	N	25			60
						28	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MERTZ GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	227718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13518	- 16090	
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
09	4110 X	2231	-0-	-1879	-0-	99 1	2121 3	Y	10				42
10	4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	11 9	2049 3	Y	-0-				42
11	4110 X	2166	-0-	-1944	-0-	110 1	2053 3	Y	11				53
12	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	101 1	2635 3	Y	-0-				53
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	116 1	2831 3	Y	25				78
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	138 1	2557 3	Y	36	90	1		24
						28 9							
						40 9							

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406	
09	6660 X	5020	-0-	-1640	-0-	893 1	4082 3	Y	41	81	1		31
10	5022 X	4515	-0-	-507	-0-	45 9	3639 3	Y	-0-				31
11	4920 X	3785	-0-	-1135	-0-	876 1	2968 3	Y	-0-				31
12	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	817 1	3831 3	Y	-0-				31
01	5177 X	4437	-0-	-740	-0-	859 1	3626 3	Y	-0-				31
*02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	811 1	2462 3	Y	-0-				31
						844 1							

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	152 1	3270 3	Y	10				45
10	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	11 9	3005 3	Y	-0-				45
11	3240 X	2591	-0-	-649	-0-	161 1	2458 3	Y	11				56
12	3534 X	3343	-0-	-191	-0-	121 1	3202 3	Y	-0-				56
01	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	141 1	3192 3	Y	23				79
*02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	156 1	2504 3	Y	37	91	1		25
						25 9							
						41 9							

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212	
09	5880 X	5238	-0-	-642	-0-	232 1	4995 3	N	10				71
10	6076 X	4730	-0-	-1346	-0-	11 9	4489 3	N	-0-				71
11	5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	241 1	2905 3	N	-0-				71
12	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	143 1	6609 3	N	-0-				71
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	292 1	6653 3	N	3				74
*02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	324 1	5017 3	N	-0-				74
						3 9							
						255 1							

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619	
09	12480 X	12284	-0-	-196	-0-	545 1	11710 3	Y	26				112
10	12369 X	11416	-0-	-953	-0-	29 9	10834 3	Y	-0-				112
11	11520 X	11272	-0-	-248	-0-	582 1	10726 3	Y	17	102	1		27
12	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	527 1	13273 3	Y	37				64
01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	19 9	13515 3	Y	48				112
*02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	586 1	10556 3	Y	20				132
						41 9							
						658 1							
						53 9							
						22 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216 - 15874			
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			
09	14182	X	14182	-0-	-0-	630	1	13544	3	Y	7	92	1	5
						8	9							
10	15190	X	14764	-0-	-426	752	1	14012	3	Y	-0-			5
11	14760	X	14703	-0-	-57	688	1	14015	3	Y	-0-			5
12	15252	X	12847	-0-	-2405	543	1	12304	3	Y	-0-			5
01	15252	X	10555	-0-	-4697	490	1	10065	3	Y	-0-			5
*02	11951	X	11951	-0-	-0-	577	1	11374	3	Y	-0-			5

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558 - 15312			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.14148 - 14275			
09	2550	X	1963	-0-	-587	87	1	1869	3	Y	6			42
						7	9							
10	2790	X	7	-0-	-2783	7	3			Y	-0-			42
11	2700	X	2567	-0-	-133	120	1	2447	3	Y	-0-	38	1	4
12	2790	X	1654	-0-	-1136	70	1	1584	3	Y	-0-			4
01	2418	X	1385	-0-	-1033	64	1	1321	3	Y	-0-			4
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	176	1	3471	3	Y	-0-			4

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902			
09	3720	X	3090	-0-	-630	137	1	2946	3	Y	6			42
						7	9							
10	3596	X	2406	-0-	-1190	123	1	2283	3	Y	-0-			42
11	3540	X	3159	-0-	-381	147	1	2998	3	Y	13	38	1	17
						14	9							
12	3717	X	3717	-0-	-0-	157	1	3560	3	Y	-0-			17
01	3658	X	3322	-0-	-336	154	1	3168	3	Y	-0-			17
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-			17

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665 - 15239			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
RAINOSEK				WELL #:	1	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 - 13694	
M	O	GAS PROD	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
EILERS, WILLIAM A.				WELL #:	1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		621 1	2599 2	Y	1	5 1	3
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		690 1	2596 2	Y	2		5
11	5760 X	3918	-0-	-1842	-0-		811 1	3101 2	Y	5		10
12	5952 X	4206	-0-	-1746	-0-		832 1	3372 2	Y	2	7 1	5
*01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-		891 1	3146 2	Y	4		9
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		411 1	2229 2	Y	-0-	5 1	4

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A
09	4620 X	3426	-0-	-1194	-0-		545 1	2863 2	Y	16	77 1	90
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		707 1	3980 2	Y	79	59 1 1 8	109
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		775 1	3834 2	Y	63	2 8	170
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-		913 1	4210 2	Y	71	82 1	159
*01	4774 X	3746	-0-	-1028	-0-		641 1	3057 2	Y	44	83 1	120
*02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		367 1	2021 2	Y	5	71 1	54

POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219 - 13429
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		268 1	1121 2	Y	2	14 1	8
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		267 1	1004 2	Y	6		14
11	990 N	973	-0-	-17	-0-		200 1	766 2	Y	6		20
12	1426 N	1186	-0-	-240	-0-		233 1	946 2	Y	6	14 1	12
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-		238 1	839 2	Y	13		25
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		176 1	955 2	Y	13	19 1	19

EILERS, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
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

09	4620 X	4047	-0-	-573	-0-	640	1	3363	2	Y	40	32	1	72
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	854	1	4803	2	Y	68	54	1	85
11	2430 X	1957	-0-	-473	-0-	328	1	1622	2	Y	6	1	8	90
12	4185 X	1108	-0-	-3077	-0-	195	1	901	2	Y	11	44	1	57
*01	5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321	1	1528	2	Y	14	28	1	43
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569	1	3134	2	Y	24	38	1	29

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	859	1	4516	2	Y	13	42	1	54
10	4991 X	4842	-0-	-149	-0-	726	1	4088	2	Y	25	37	1	42
11	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	1068	1	5282	2	Y	7	1	8	48
12	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1174	1	5414	2	Y	46	24	1	70
*01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	980	1	4670	2	Y	18	34	1	54
*02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	963	1	5306	2	Y	20	42	1	32

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
09	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	272	1	1432	2	Y	8	26	1	33
10	2077 X	2058	-0-	-19	-0-	305	1	1718	2	Y	32	23	1	42
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	322	1	1592	2	Y	20	1	8	61
12	1767 X	1329	-0-	-438	-0-	229	1	1058	2	Y	38	30	1	69
*01	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	289	1	1378	2	Y	12	33	1	48
*02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	237	1	1304	2	Y	5	30	1	23

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	1003	1	4198	2	Y	4	11	1	8
10	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	1037	1	3904	2	Y	4			12
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	974	1	3721	2	Y	7			19
12	5394 X	5359	-0-	-35	-0-	1060	1	4295	2	Y	4	12	1	11
01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	1000	1	3529	2	Y	3			14
*02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	682	1	3696	2	Y	10	11	1	13

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

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
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	243	1	934	2	Y	19	44 1	34
						21	9						
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	215	1	754	2	Y	19	1 8	52
						21	9						
11	1170 X	190	-0-	-980	-0-	44	1	144	2	Y	2	1 8	53
						2	9						
12	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	220	1	846	2	Y	14	36 1	31
						15	9						
*01	1240 X	977	-0-	-263	-0-	213	1	728	2	Y	33		64
						36	9						
*02	2800 N	7394	-0-	4594	4594	1056	1	6244	2	Y	85	70 1	79
						94	9						

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RENGIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	818	2	Y	-0-	-0-
						38	3					
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	Y	-0-	-0-
						36	3					
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-	-0-
						44	3					
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	60	1	804	2	Y	-0-	-0-
						34	3					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. 082967												
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. 082967												
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 221173 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 7587												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8 -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013												

PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554												
09	14400 #	12458	-0-	-1942	-0-	12304	2	154	9	N	140	179 1 203
10	13578 N	12397	-0-	-1181 B	-0-	12219	2	178	9	N	162	183 1 182
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15564	2	230	9	N	209	181 1 210
12	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15226	2	219	9	N	199	183 1 226
*01	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13277	2	204	9	N	185	180 1 231
02	DLQ G-10	13171	-0-	13171	13171	12922	2	249	9	N	226	363 1 94

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569												
09	21360 #	19240	-0-	-2120	-0-	19008	2	232	9	N	211	378 1 109
10	21111 N	19917	-0-	-1194 B	-0-	19675	2	242	9	N	220	191 1 138
11	20430 X	17821	-0-	-2609	-0-	17581	2	240	9	N	218	191 1 165
12	21111 X	16443	-0-	-4668	-0-	16231	2	212	9	N	193	190 1 168
*01	20522 X	13341	-0-	-7181	-0-	13218	2	123	9	N	112	196 1 84
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	13140	2	111	9	N	101	185

WORD, N. (7800)			98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.			082967									
NEUHAUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843	
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
O									M			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

WORD, N. (8100)			98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.			082967									
NEUHAUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 175306		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8108 - 8128	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354									
ERHARD			WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 7920 - 7923	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		251

WORD,N(8300)			98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
MELNAR, VICTOR			WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 8305 - 8307	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORD, N. (8500)			98768 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354									
SMOLIK			WELL #: 2		RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8480 - 8485	
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

WORD N. (9300)		98768 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
SMOLIK 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9490 - 9546
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
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	691 2	18 9	N	16			130
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	512 2	29 9	N	26			156
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	475 2	17 9	N	15			171
12	744 N	521	-0-	-223	-0-	510 2	11 9	N	10			181
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549 2	22 9	N	20			201
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	395 2	19 9	N	17			218

YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9008 - 9067
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224970	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9844 - 9972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KUESTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	162215	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	16353	PERF.	14200 - 16353
09	19740 X	18743	-0-	-997	-0-	1579 1	17164 2	N	-0-			-0-
10	20398 X	19427	-0-	-971	-0-	1631 1	17796 2	N	-0-			-0-
11	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	1531 1	16292 2	N	-0-			-0-
12	20243 X	18594	-0-	-1649	-0-	1650 1	16944 2	N	-0-			-0-
01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543 1	17043 2	N	-0-			-0-
*02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1393 1	15227 2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	169016	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14255 - 16500
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	320 1	3483 2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	331 1	3611 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	328 1	3486 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3480	-0-	-643	-0-	309 1	3171 2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311 1	3437 2	N	-0-			-0-
*02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	209 1	2281 2	N	-0-			-0-

STEINMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	171588	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14410	PERF.	14380 - 15691
09	16740 X	15488	-0-	-1252	-0-	1305 1	14183 2	N	-0-			-0-
10	17298 X	15375	-0-	-1923	-0-	1291 1	14084 2	N	-0-			-0-
11	16740 X	14756	-0-	-1984	-0-	1268 1	13488 2	N	-0-			-0-
12	17205 X	14996	-0-	-2209	-0-	1330 1	13666 2	N	-0-			-0-
01	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250 1	13808 2	N	-0-			-0-
*02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1158 1	12667 2	N	-0-			-0-

YOKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HENSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	176160	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14130	- 14304	
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
09	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	430 1	4672 2	N	N	-0-			-0-
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	476 1	5191 2	N	N	-0-			-0-
11	5730 X	4806	-0-	-924	-0-	413 1	4393 2	N	N	-0-			-0-
12	5921 X	4925	-0-	-996	-0-	437 1	4488 2	N	N	-0-			-0-
01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442 1	4879 2	N	N	-0-			-0-
*02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379 1	4139 2	N	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14338	- 17011	
09	22200 X	19782	-0-	-2418	-0-	1666 1	18116 2	N	N	-0-			-0-
10	21824 X	19140	-0-	-2684	-0-	1607 1	17533 2	N	N	-0-			-0-
11	21120 X	18263	-0-	-2857	-0-	1569 1	16694 2	N	N	-0-			-0-
12	20739 X	18759	-0-	-1980	-0-	1664 1	17095 2	N	N	-0-			-0-
01	20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570 1	17341 2	N	N	-0-			-0-
*02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459 1	15957 2	N	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660	PERF.14172	- 15840	
09	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	85 1	923 2	N	N	-0-			-0-
10	2108 N	1017	-0-	-1091	-0-	85 1	932 2	N	N	-0-			-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	198 1	2110 2	N	N	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	106 1	1091 2	N	N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89 1	979 2	N	N	-0-			-0-
02	2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94 1	1030 2	N	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295	PERF.14682	- 17441	
09	18960 X	17226	-0-	-1734	-0-	17226 2		N	N	-0-			-0-
10	19592 X	18165	-0-	-1427	-0-	18165 2		N	N	-0-			-0-
11	18960 X	17154	-0-	-1806	-0-	17154 2		N	N	-0-			-0-
12	19282 X	16907	-0-	-2375	-0-	16907 2		N	N	-0-			-0-
01	18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976 2		N	N	-0-			-0-
*02	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610 2		N	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206	- 14318	
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206	- 14318	
09	4290 X	1423	-0-	-2867	-0-	211 1	1212 3	N	N	-0-			-0-
10	4433 X	1517	-0-	-2916	-0-	280 1	1237 3	N	N	-0-			-0-
11	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	246 1	969 3	N	N	-0-			-0-
12	2449 X	1104	-0-	-1345	-0-	1104 3		N	N	-0-			-0-
01	2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986 3		N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	723	723 3		N	N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424	- 16193	
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424	- 16193	
09	20940 X	19820	-0-	-1120	-0-	480 1	19338 3	N	N	2			127
10	21638 X	18782	-0-	-2856	-0-	431 1	18348 3	N	N	3			130
11	20580 X	16531	-0-	-4049	-0-	415 1	16085 3	N	N	28			158
12	20615 X	16969	-0-	-3646	-0-	379 1	16590 3	N	N	-0-			158
01	20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423 1	18568 3	N	N	-0-			158
*02	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	238 1	15113 3	N	N	-0-			158

YOAKUM (EDWARDS) UNIT PETROLEUM COMPANY FRUEDE		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
				877099									
				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440	
M	O	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
09	DLQ	G-10	11475	-0-	11475	45693	1165	1	10310	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	56612	-0-	56612	102305	3315	1	53296	2	N	1	1 8
11	164213	X	61908	-0-	-102305	-0-	3414	1	58494	2	N	-0-	-0-
12	52638	X	41127	-0-	-11511	-0-	3277	1	37850	2	N	-0-	-0-
01	52638	X	20045	-0-	-32593	-0-	2160	1	17884	2	N	1	1 8
02	47544	X	38646	-0-	-8898	-0-	2996	1	35650	2	N	-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
MOTT, JULIA GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943	
09	21300	X	17734	-0-	-3566	-0-	1447	1	16287	2	N	-0-	27
10	21359	X	16041	-0-	-5318	-0-	948	1	15093	2	N	-0-	27
11	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	1123	1	19914	2	N	-0-	27
12	20584	X	19805	-0-	-779	-0-	1335	1	18470	2	N	-0-	27
01	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	1409	1	19339	2	N	-0-	27
*02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1145	1	17331	2	N	-0-	27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250	
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	14	1	152	2	N	-0-	92
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	2	N	-0-	92
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-	92
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-	92
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-	92
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	2	N	-0-	92

KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476	
09	7230	X	3082	-0-	-4148	-0-	252	1	2830	2	N	-0-	-0-
10	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	701	1	11162	2	N	-0-	-0-
11	7080	X	6785	-0-	-295	-0-	362	1	6423	2	N	-0-	-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	471	1	6511	2	N	-0-	-0-
01	11873	X	3255	-0-	-8618	-0-	221	1	3034	2	N	-0-	-0-
*02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	416	1	6295	2	N	-0-	-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A				WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018	
09	17640	X	8136	-0-	-9504	-0-	664	1	7472	2	N	-0-	-0-
10	18228	X	7343	-0-	-10885	-0-	434	1	6909	2	N	-0-	-0-
11	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1009	1	17896	2	N	-0-	-0-
12	15097	X	14307	-0-	-790	-0-	964	1	13343	2	N	-0-	-0-
01	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1123	1	15407	2	N	-0-	-0-
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	573	1	8678	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	14221 - 15437			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	3000 N	12965	-0-	9965	9965	1012	1	11392	2	N	510	172	1	338
						561	9							
10	3100 N	13174	-0-	10074	20039	717	1	11406	2	N	955	863	1	430
						1051	9							
11	3000 N	9765	-0-	6765	26804	420	1	7455	2	N	1718	1728	1	420
						1890	9							
12	32287 X	5483	-0-	-26804	-0-	292	1	4040	2	N	1046	1037	1	4 8
						1151	9							
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	2	N	421	517	1	4 8
						463	9							
*02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	299	1	4533	2	N	856	850	1	6 8
						942	9							

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID -> 211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	1170 #	1038	-0-	-132	-0-	47	1	984	2	N	6	163	1	50
						7	9							
10	1116 #	906	-0-	-210	-0-	64	1	833	2	N	8	1	8	57
						9	9							
11	1080 #	636	-0-	-444	-0-	85	1	547	2	N	4			61
						4	9							
12	1116 #	939	-0-	-177	-0-	96	1	828	2	N	14			75
						15	9							
01	1085 #	889	-0-	-196	-0-	113	1	764	2	N	11			86
						12	9							
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	105	1	707	2	N	12			98
						13	9							

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
ABRAXAS S. YOAKUM SWD		WELL #:		1	RRCID -> 171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 - 4500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						CNTY: DE WITT			
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID -> 086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344														
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

09		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	217 1	2445 2	N	23				127
							25 9							
10		7750	14498	-0-	6748 B	6748	843 1	13420 2	N	214				341
							235 9							
11		7500	12344	-0-	4844 B	11592	647 1	11466 2	N	210	179	1		372
							231 9							
12		7750	8398	-0-	648 B	12240	557 1	7702 2	N	126	188	1		310
							139 9							
01		11773	11773	-0-	-0-	12240	787 1	10796 2	N	173	182	1		301
							190 9							
*02		14198	14198	-0-	-0-	12240	870 1	13174 2	N	140	179	1		262
							154 9							

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518														
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

09		3390 #	1785	-0-	-1605	-0-	144 1	1617 2	N	22	4	8		209
							24 9							
10		3747 R	3747	-0-	-0-	-0-	219 1	3482 2	N	42	171	1	5 8	75
							46 9							
11		3390 #	3175	-0-	-215	-0-	167 1	2963 2	N	41	4	8		112
							45 9							
12		3348 #	3315	-0-	-33	-0-	221 1	3058 2	N	33				145
							36 9							
01		3751 #	3234	-0-	-517	-0-	217 1	2972 2	N	41				186
							45 9							
02		3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175 1	2644 2	N	35	182	1		39
							39 9							

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166														
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

09	DLQ	G-10	644	-0-	644	1351	50 1	594 2	Y	-0-				23
10	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	3209	186 1	1666 2	Y	5	1	8		27
							6 9							
11		6213	3004	-0-	-3209	-0-	407 1	2596 2	Y	1				28
							1 9							
12		3711	3711	-0-	-0-	-0-	490 1	3217 2	Y	4				32
							4 9							
01		3454	3454	-0-	-0-	-0-	459 1	2992 2	Y	3				35
							3 9							
*02		3726	3726	-0-	-0-	-0-	467 1	3256 2	Y	3				38
							3 9							

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736														
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

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

YOAKUM (WILCOX 8300)		//CONT.//		99361 365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220047	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8250 - 8265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	4985	-0-	4985	10450	530 1	4455 2	Y		-0-			64
10	DLQ G-10	4935	-0-	4935	15385	491 1	4410 2	Y		31			95
						34 9							
11	15926	541	-0-	-15385	-0-	9 1	517 2	Y		14			109
						15 9							
12	5115	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	26			135
01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	26			161
02	4620	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	26			187

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
RICE, EUGENE		WELL #:		2	RRCID ->	074995	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)				99361 781	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
RED WOLF OIL COMPANY, INC.				696764									
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)				99361 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631	
09	4560 X	4407	-0-	-153	-0-	461 1	3844 2	N		93	177 1		92
						102 9							
10	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	442 1	3946 2	N		82			174
						90 9							
11	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	596 1	3710 2	N		91			265
						100 9							
12	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	768 1	3690 2	N		88	170 1		183
						97 9							
01	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504 1	3438 2	N		82	178 1		87
						90 9							
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494 1	3241 2	N		71			158
						78 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SHIDLER, MARK L., INC.		776590								
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056		
09	3090 #	2010	-0-	-1080	-0-	16 1	1994 2	N	-0-	117
10	3193 #	2578	-0-	-615	-0-	16 1	2562 2	N	-0-	117
11	2880 #	2138	-0-	-742	-0-	16 1	2116 2	N	5	122
12	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	16 1	2029 2	N	43	165
01	2077 #	1926	-0-	-151	-0-	16 1	1871 2	N	35	165 1
02	2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16 1	1637 2	N	26	61
						29 9				

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (KESELING)		99427 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
POOL OPERATING CORPORATION		670881								
GIPS, EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 218109		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A		
09	2490 #	1277	-0-	-1213	-0-	98 1	1179 2	N	-0-	221
10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	217 1	2464 2	N	-0-	221
11	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	203 1	2266 2	N	7	228
12	2511 #	2297	-0-	-214	-0-	210 1	2062 2	N	23	189 1
01	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	189 1	2570 2	N	22	84
02	2408 #	2327	-0-	-81	-0-	182 1	2109 2	N	33	117
						36 9				

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC		664132								
PHOENIX		WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

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
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85	164	1		85
10	3100 N	7702	-0-	4602	4602	7425	2	277	9	N	252	173	1		164
11	3000 N	7516	-0-	4516	9118	7242	2	274	9	N	249	178	1		235
12	3100 N	8499	-0-	5399	14517	8212	2	287	9	N	261	345	1		151
01	3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330	2	286	9	N	260	176	1		235
*02	7078	7078	-0-	-0-	20033	6839	2	239	9	N	217	344	1		108

YORKTOWN (WILCOX 10,800) 99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LMP KESELING WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

09	INC G-10	11107	-0-	11107	22904	1620	1	9319	2	N	153	167	1		145
						168	9								
10	32391	9487	-0-	-22904	-0-	1406	1	7929	2	N	138	172	1		111
						152	9								
11	9953	9953	-0-	-0-	-0-	1620	1	8285	2	N	44				155
						48	9								
12	10137	8117	-0-	-2020	-0-	706	1	7302	2	N	99				254
						109	9								
01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310	1	7389	2	N	49	175	1		128
						54	9								
02	9156	6493	-0-	-2663	-0-	260	1	6062	2	N	155	169	1		114
						171	9								

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
 BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (7200)			99427 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
C.F.O., INC.			121046									
DLUGOSCH			WELL #:	1	RRCID ->	164631	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7051 - 7056
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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

5-D OPERATING INC			953762							CNTY: DE WITT		
DLUGOSCH			WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7114 - 7115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228		

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)			99429 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CIMROD, LLC			153468									
SEIM, AGNES			WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144		

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)			99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
EICHHORN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792
09	47634 X	47634	-0-	-0-	B	-0-	47634	3	N	-0-	-0-	
10	47778 X	47778	-0-	-0-	B	-0-	47778	3	N	-0-	-0-	
11	55560 X	41605	-0-	-13955	B	-0-	41605	3	N	-0-	-0-	
12	57412 X	44739	-0-	-12673	B	-0-	44739	3	N	-0-	-0-	
01	57412 X	29696	-0-	-27716	B	-0-	29696	3	N	-0-	-0-	
*02	39340 X	39340	-0-	-0-	B	-0-	39340	3	N	-0-	-0-	

EDWARD KESELING GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535
09	1050 X	1541	-0-	491	B	-5907	185	1	1356	3	N	-0-
10	1085 X	1400	-0-	315	B	-5592	179	1	1221	3	N	-0-
11	1410 X	1358	-0-	-52	B	-5592	138	1	1220	3	N	-0-
12	1581 X	1586	-0-	5	B	-5587	206	1	1380	3	N	-0-
01	1581 X	1046	-0-	-535	B	-5587	153	1	893	3	N	-0-
02	0 X	1210	-0-	1210	B	-4377	123	1	1087	3	N	-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337
09	67770 X	54299	-0-	-13471	B	-0-	54299	3	N	-0-	-0-	
10	70029 X	60525	-0-	-9504	B	-0-	60525	3	N	-0-	-0-	
11	59430 X	53686	-0-	-5744	B	-0-	53686	3	N	-0-	-0-	
12	61411 X	51717	-0-	-9694	B	-0-	51717	3	N	-0-	-0-	
01	61411 X	48607	-0-	-12804	B	-0-	48607	3	N	-0-	-0-	
*02	45459 X	45459	-0-	-0-	B	-0-	45459	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHALLENGER OIL 142330
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991											

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M	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
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	100	1	28
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			28
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			28
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M	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
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	75 1	897 2	N	-0-		-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-		-0-
12	992 N	421	-0-	-571	-0-	58 1	363 2	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73 1	954 2	N	-0-		-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	48 1	514 2	N	-0-		-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M	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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-		-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	13 1	157 2	N	-0-		-0-
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14 1	221 2	N	-0-		-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7 1	154 2	N	-0-		-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

09	540 N	175	-0-	-365	-0-	40	1	135	2	N	-0-			-0-
10	403 N	124	-0-	-279	-0-	32	1	92	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	71	1	197	2	N	-0-			-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	31	1	39	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	81	2	N	-0-			-0-
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	55	1	51	2	N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

09	2730 X	1551	-0-	-1179	-0-	97	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1060	-0-	-1670	-0-	86	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1953 X	999	-0-	-954	-0-	128	1	871	2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2276	-0-	-545	-0-	210	1	2066	2	N	-0-			-0-
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

09	120 N	66	-0-	-54	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	20	1	25	2	N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	24	1	38	2	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

09	180 N	116	-0-	-64	-0-	26	1	90	2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	30	1	83	2	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-			-0-
01	186 N	63	-0-	-123	-0-	25	1	38	2	N	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

09	270 N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	N	-0-			-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	37	1	106	2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	36	1	99	2	N	-0-			-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	41	1	52	2	N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-			-0-

YOUGEEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 23	RRCID -> 261285	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3740	- 3744			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712			
09	6240	X	5016	-0-	-1224	-0-	315 1	4701 2	N	-0-		-0-
10	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	366 1	5073 2	N	-0-		-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	625 1	7101 2	N	-0-		-0-
12	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	654 1	4432 2	N	-0-		-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	538 1	5309 2	N	-0-		-0-
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	506 1	5198 2	N	-0-		-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568			
09	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	- 3590			
09	420	X	257	-0-	-163 B	-981	58 1	199 2	N	-0-		-0-
10	434	X	241	-0-	-193 B	-981	63 1	178 2	N	-0-		-0-
11	360	X	236	-0-	-124 B	-981	63 1	173 2	N	-0-		-0-
12	310	X	167	-0-	-143 B	-981	74 1	93 2	N	-0-		-0-
01	310	X	109	-0-	-201 B	-981	43 1	66 2	N	-0-		-0-
02	252	X	127	-0-	-125 B	-981	65 1	62 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574			
09	360	X	349	-0-	-11 B	-0-	79 1	270 2	N	-0-		-0-
10	293	X	293	-0-	-0- B	-0-	76 1	217 2	N	-0-		-0-
11	240	X	213	-0-	-27 B	-0-	57 1	156 2	N	-0-		-0-
12	372	X	135	-0-	-237 B	-0-	60 1	75 2	N	-0-		-0-
01	372	X	145	-0-	-227 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-		-0-
02	336	X	60	-0-	-276 B	-0-	31 1	29 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

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
09	3300 X	2421	-0-	-879 B	-0-	152	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	824	-0-	-2586 B	-0-	55	1	769	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	296	-0-	-3004 B	-0-	24	1	272	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	207	-0-	-3203 B	-0-	27	1	180	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	428	-0-	-2610 B	-0-	39	1	389	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	300	-0-	-1968 B	-0-	27	1	273	2	N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

09	17640 X	8706	-0-	-8934 B	-0-	481	1	8225	2	N	-0-			23
10	18228 X	8928	-0-	-9300 B	-0-	529	1	8398	2	N	1			24
11	11970 X	8983	-0-	-2987 B	-0-	511	1	8472	2	N	-0-			24
12	10571 X	6088	-0-	-4483 B	-0-	547	1	5541	2	N	-0-			24
01	9145 X	4909	-0-	-4236 B	-0-	531	1	4378	2	N	-0-			24
02	8372 X	-0-	-0-	-8372 B	-0-					N	-0-			24

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J.B., WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

09	2550 X	376	-0-	-2174	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	22	12	1	10
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
12	3472 X	1582	-0-	-1890	-0-	67	1	1515	2	Y	-0-			-0-
01	527 X	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

09	1260 N	859	-0-	-401	-0-	33	1	805	2	Y	19	51	1	47
10	1395 N	974	-0-	-421	-0-	21	9	793	2	Y	129	99	1	77
11	870 N	213	-0-	-657	-0-	39	1	92	2	Y	105	116	1	66
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	142	9	1764	2	Y	104			170
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	Y	436	355	1	251
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	116	9	24	2	Y	109	304	1	56
						112	1							
						114	9							
						36	1							
						480	9							
						2	1							
						120	9							

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381						
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 249762		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556						
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10471 07/03/2013														

EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505						
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	2	Y	97	100	1	91
						107	9							
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	Y	23	64	1	50
						25	9							
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-	50	1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-			-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

EDLER, J.B.		WELL #: 31		RRCID -> 253847		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760						
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09253 03/12/2013														

MABRAY		WELL #: 1		RRCID -> 257113		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334						
09	DLQ G-10	366	-0-	366	841	329	2	37	9	N	34			109
10	1403 N	562	-0-	-841	-0-	536	2	26	9	N	24			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	N	3			136
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1	31
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12			43

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	1590 X	168	-0-	-1422	-0-	151 1	17 2		N	-0-		46
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		46
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-		46
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		46
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		46
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752												
09	2010 N	1470	-0-	-540	-0-	81 1	1389 2		Y	-0-		-0-
10	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	94 1	1486 2		Y	-0-		-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	111 1	1834 2		Y	-0-		-0-
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	136 1	1379 2		Y	-0-		-0-
01	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	168 1	1380 2		Y	-0-		-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90 1	1035 2		Y	-0-		-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606												
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66 1	1131 2		N	-0-		6
10	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	74 1	1174 2		N	-0-		6
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83 1	1367 2		N	-0-		6
12	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	96 1	977 2		N	-0-		6
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	82 1	672 2		N	-0-		6
02	1344 N	665	-0-	-679	-0-	53 1	612 2		N	-0-		6

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522												
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-		37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866												
09	17640 X	3802	-0-	-13838	-0-	164 1	3617 2		N	19		63
						21 9						
10	18228 X	1580	-0-	-16648	-0-	171 1	1400 2		N	8		71
						9 9						
11	17640 X	585	-0-	-17055	-0-	223 1	359 2		N	3		74
						3 9						
12	18228 X	1129	-0-	-17099	-0-	179 1	943 2		N	6		80
						7 9						
01	6975 X	200	-0-	-6775	-0-	63 1	137 2		N	-0-		80
02	3556 X	845	-0-	-2711	-0-	43 1	793 2		N	8		88
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566														
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
09		9952 X	6635	-0-	-3317	-0-	362 1	6185 2	N		80	49 1		103
							88 9							
10		8060 X	5393	-0-	-2667	-0-	314 1	4987 2	N		84	170 1		17
							92 9							
11		7800 X	5545	-0-	-2255	-0-	310 1	5138 2	N		88			105
							97 9							
12		8060 X	4577	-0-	-3483	-0-	405 1	4100 2	N		65			170
							72 9							
01		8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499 1	4114 2	N		3			173
							3 9							
02		6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317 1	3639 2	N		77	177 1		73
							85 9							

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720														
09		3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	200 1	2989 2	N		-0-			-0-
10		4092 #	3808	-0-	-284	-0-	256 1	3552 2	N		-0-			-0-
11		3810 #	3546	-0-	-264	-0-	287 1	3259 2	N		-0-			-0-
12		3286 #	2285	-0-	-1001	-0-	294 1	1991 2	N		-0-			-0-
01		3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236 1	2329 2	N		-0-			-0-
02		3304 N	2472	-0-	-832 B	-0-	219 1	2253 2	N		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712														
09		7500	9372	-0-	1872	1888	588 1	8784 2	N		-0-			-0-
10		7750	9504	-0-	1754	3642	640 1	8864 2	N		-0-			-0-
11		7500	6040	-0-	-1460	2182	488 1	5552 2	N		-0-			-0-
12		6820	4068	-0-	-2752	-0-	523 1	3545 2	N		-0-			-0-
01		6820	4766	-0-	-2054	-0-	439 1	4327 2	N		-0-			-0-
02		5699	5374	-0-	-325 B	-325	476 1	4898 2	N		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325														

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086														
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N		-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N		-0-			-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929			N		-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929			N		-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929			N		-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N		NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N		NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)										CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 222		NON-ASSOCIATED					
DAVIS, NONA B.										907297							
WELL #: 48										RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925			
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			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DAVIS, NONA BERRY										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELL #: 58										RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093			
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			24			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24			

DAVIS, NONA BERRY										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELL #: 65										RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

YOUGEEN (STILLWELL 4150)										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297							
SUGAREK, ED										WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170	
09		19755	19755	-0-	-0-	-0-	19749	2	6 9	N	5			14			
10		19398	19398	-0-	-0-	-0-	19392	2	6 9	N	5			19			
11		18660	17761	-0-	-899	-0-	17761	2		N	-0-			19			
12		19282	18702	-0-	-580	-0-	18690	2	12 9	N	11			30			
01		19282	18839	-0-	-443	-0-	18838	2	1 9	N	1			31			
*02		17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2		N	-0-			31			

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297							
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691	
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55 2	N	-0-			-0-			
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	28	1	82 2	N	-0-			-0-			
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19 2	N	-0-			-0-			
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36 2	N	-0-			-0-			
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	27	1	41 2	N	-0-			-0-			
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46 2	N	-0-			-0-			

EDLER, J. B.										25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

YOUGENER (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
EDLER, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4751 - 4756
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
09		1680 N	822	-0-	-858	-0-	33 1	789 2	Y	-0-	-0-
10		1395 N	959	-0-	-436	-0-	45 1	914 2	Y	4 1	-0-
11		1560 N	1244	-0-	-316	-0-	64 1	1180 2	Y	-0-	-0-
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	108 1	1703 2	Y	-0-	-0-
01		961 N	296	-0-	-665	-0-	20 1	276 2	Y	-0-	-0-
*02		655 X	655	-0-	-0-	-0-	58 1	597 2	Y	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3698 - 3700
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		59	RRCID ->	231283	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3720 - 3728
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2			Y	-0-	7
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			Y	-0-	7
11	1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20 2			Y	-0-	7
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-	7
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7

NONA BERRY DAVIS		WELL #:		60	RRCID ->	233241	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704 - 3710
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		62	RRCID ->	233288	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3750 - 3752
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		52	RRCID ->	252948	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 3720 - 3728
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	72 1	248 2		N	-0-			-0-
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	77 1	219 2		N	-0-			-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	71 1	196 2		N	-0-			-0-
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	69 1	87 2		N	-0-			-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	60 1	91 2		N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

09	17340 X	12856	-0-	-4484	-0-	806 1	12050 2		N	-0-			-0-
10	17918 X	11479	-0-	-6439	-0-	773 1	10706 2		N	-0-			-0-
11	17340 X	9326	-0-	-8014	-0-	754 1	8572 2		N	-0-			-0-
12	15469 X	5602	-0-	-9867	-0-	721 1	4881 2		N	-0-			-0-
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	991 1	9780 2		N	-0-			-0-
02	12012 X	4689	-0-	-7323	-0-	415 1	4274 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123 1		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

09	8202 X	8202	-0-	-0- B	-0-	449 1	7685 2		N	62			154
						68 9							
10	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	477 1	7572 2		N	-0-			154
11	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	425 1	7047 2		N	-0-			154
12	8463 X	3378	-0-	-5085 B	-0-	304 1	3074 2		N	-0-			154
01	8463 X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208 1	1712 2		N	-0-			154
*02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	343 1	3942 2		N	-0-			154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

09	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	8732 2	102 9		N	93			152
10	10354 X	4346	-0-	-6008 B	-0-	4285 2	61 9		N	55	162 1		45
11	10590 X	4247	-0-	-6343 B	-0-	4098 2	149 9		N	135	112 1		68
12	10943 X	10859	-0-	-84 B	-0-	10664 2	195 9		N	177	172 1		73
01	10943 X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161 2	101 9		N	92			165
*02	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5206 2	95 9		N	86	142 1		109

EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

09	3540 X	3209	-0-	-331 B	-0-	3117 2	92 9		N	84	130 1		31
10	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	5801 2	94 9		N	85	96 1		20
11	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3520 2	99 9		N	90			110
12	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3567 2	106 9		N	96	174 1		32
01	5487 X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313 2	61 9		N	55			87
02	4956 X	2594	-0-	-2362 B	-0-	2548 2	46 9		N	42			129

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		11730 X	8742	-0-	-2988 B	-0-	492 1	8250 2		N	-0-			188
10		9889 X	9258	-0-	-631 B	-0-	503 1	8755 2		N	-0-			188
11		11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	550 1	10764 2		N	-0-			188
12		10985 X	10985	-0-	-0- B	-0-	466 1	10519 2		N	-0-			188
01		10049 X	10049	-0-	-0- B	-0-	545 1	9504 2		N	-0-			188
*02		8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	521 1	8432 2		N	-0-			188

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

09		1290 #	889	-0-	-401	-0-	201 1	688 2		N	-0-			-0-
10		1333 #	636	-0-	-697	-0-	165 1	471 2		N	-0-			-0-
11		960 #	691	-0-	-269	-0-	184 1	507 2		N	-0-			-0-
12		930 #	449	-0-	-481	-0-	199 1	250 2		N	-0-			-0-
01		930 #	573	-0-	-357	-0-	226 1	347 2		N	-0-			-0-
*02		395 R	395	-0-	-0-	-0-	203 1	192 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	80 1	494 2		N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	73 1	549 2		N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	16 1	884 2		N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2		N	-0-			-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	51 1	613 2		N	-0-			-0-
02		840 N	501	-0-	-339	-0-	14 1	487 2		N	-0-			-0-

YOUNG, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

YOUNG, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

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
09	2790		2494	-0-	-296 B	-5673	2375	2	119	9	N	108					199
10	2356 #		2574	-0-	218 B	-5455	2451	2	123	9	N	112	167	1			144
11	2790		2236	-0-	-554 B	-6009	2112	2	124	9	N	113	179	1			78
12	2883		2553	-0-	-330 B	-6339	2425	2	128	9	N	116					194
01	2573 N		2619	-0-	46 B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1			137
02	2100 N		1963	-0-	-137 B	-6293	1885	2	78	9	N	71	161	1			47

AUNT AUDREY 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
09	2640 #		3351	-0-	711 B	-14143	3213	2	138	9	N	125	157	1			24
10	2728 #		3590	-0-	862 B	-13281	3476	2	114	9	N	104					128
11	1530 #		2818	-0-	1288 B	-11993	2719	2	99	9	N	90	163	1			55
12	3472 #		2860	-0-	-612 B	-12605	2743	2	117	9	N	106					161
01	3596 #		2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1			111
02	3248 #		1331	-0-	-1917 B	-15708	1257	2	74	9	N	67	156	1			22

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	2834	-0-	2834	2834	2700 1	N	81			81
							89 9					
02	14B2	EXT	9264	-0-	9264	12098	8867 1	N	269	186 1		164
							296 9					

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	6	6 1		20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	6	7 1		19
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	8	6 1		21
							9 9					
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	7	6 1		22
							8 9					
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	6	7 1		21
							7 9					
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	8	6 1		23
							9 9					

(GWN415)

04/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS