
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANDERSON OIL LTD.		022499							
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 266684		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059							
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563							
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
BOPCO, L.P.				082967							
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204		
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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GUI				WELL #: 2	RRCID -> 205639	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 14830	PERF.13467	- 14292		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		21077							
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335		
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
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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429							
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633							
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CODY ENERGY LLC		164455		164455							
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417							
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	- 2664		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417							
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID ->	177178	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1825 - 1828
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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	1	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500 PERF.13100 - 13225
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CYPRESS E & P CORPORATION		WELL #:		195903	1	RRCID ->	263807	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	13030 PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS GULF COAST, INC.		WELL #:		205620	1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681 PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	B 3	RRCID ->	161559	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 3208 - 3212
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.10782 - 10840
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2474 - 2482
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENERGY 2000, INC.				251740							
SANGER HEIRS 392 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170011	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	13584	PERF. 7974 - 7982
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.13390 - 13496
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JAMEX, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A	
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860	
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007	- 8012					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
WICK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254919	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10100	- 10126					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	- 7363					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398										
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	PERF. N/A						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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					
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
MEGO RESOURCES, LLC				559362						
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A		
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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605						
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657						
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
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	
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	-	4860	
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-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073							
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	-	2882	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	-	1838	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
QNK ENERGY, INC.				684473										
HUDDLESTON				WELL #:	1	RRCID ->	249091	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1344 - 1348	
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	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON				WELL #:	3	RRCID ->	249619	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1532 - 1535	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACKLEY				WELL #:	2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1532 - 1535	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	252933	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1311 - 1355	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
BENNER				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
STOUDT				WELL #:	1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	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	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SUNBURST, INC.				829461											
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 -	3992	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420					
VIKING				WELL #: 1	RRCID -> 246690	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10757	PERF. N/A	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEJCO, INC.				906750					
J.P. GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 261685	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 9572	PERF. N/A	
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALLARD				WELL #: 1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254431	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10340	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170			CNTY: LAVACA			
CARUTHERS, E.V.				WELL #: 4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439 -	4441	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581			CNTY: LAVACA			
LEWIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 207034	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6069	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOOPE ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781 -	12535	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: LAVACA			
SIBLEY ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10704 - 10712
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		1	RRCID ->	198014	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358 - 14384
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)																
ALTA MESA SERVICES, LP																
ALLEN "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230																
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

A-B-R (FRIO 2800)																
ABEL, M.D. CO.																
RAMSEY, RALPH W.																
WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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																
11	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
12	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				-0-
02	1568 #	1435	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-				-0-
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
*04	1740 #	1148	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)																
ABEL, M.D. CO.																
RAMSEY, R.																
WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.																
BEAUCHAMP																
WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084																
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8			115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115

A-B-R (4850 YEGUA)																
ABEL, M.D. CO.																
RAMSEY, RALPH W. "H"																
WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771																
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	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	AMT	CODE	BALANCE

ALBRECHT (CATAHOULA)		01235 045		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857									
COUTRET, A., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	188234	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	3262 - 3272
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
GUMM, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	194637	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7800 - 7840
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NELSON, JAMES L.		604295									
RAMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	031580	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7807 - 7816
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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	13
*04	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
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-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M. COUTRET, A. JR.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691 - 4695		
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
HUNT OIL COMPANY SCHMIDT GAS UNIT		416330		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826 - 9949		
11	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-			N	-0-			97
12	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-			N	-0-			97
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

ALDRETE (5850)		01349 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
POOL OPERATING CORPORATION ROOKE		670881		WELL #: 1		RRCID -> 267016		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5830 - 5832		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. PETERSON		147715		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820	PERF. 13479 - 13523		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942		
11	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	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
03	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8898	35 9	537 1	4088 2	N	106	189 1	107
*04	13434 X	4536	-0-	-8898	-0-	117 9	455 1	4019 2	N	56		163
						62 9						

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.//										01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297			
HUNTER										WELL #: 1	RRCID -> 191961	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760
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	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ALIMAR (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
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-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
12	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
01	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
02	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
03	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
04	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	
11	7590 X	5676	-0-	-1914	-0-	630 1	4961 3	N	77	205	
12	7843 X	5149	-0-	-2694	-0-	85 9	4521 3	N	80	182 1	
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	88 9	2880 3	N	49	152	
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	54 9	4765 3	N	85	171 1	
03	DLQ G-10	433	-0-	433	5802	94 9	8 9	N	7	73	
*04	5802 X	-0-	-0-	-5802	-0-	425 3		N	-0-	73	

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
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	
03	527 X	455	-0-	-72	-0-	24 1	431 2	N	-0-	48	
04	510 X	433	-0-	-77	-0-	26 1	407 2	N	-0-	48	

ALTHEA		WELL #: 1		RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115		
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	
03	1736 X	1282	-0-	-454	-0-	68 1	1214 2	N	-0-	19	
04	1680 X	901	-0-	-779	-0-	53 1	848 2	N	-0-	19	

STOLDT		WELL #: _____		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247		
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	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

11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	100	1	1399	2	N	4					163
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	4					167
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	2	N	6					173
02	1400 N	939	-0-	-461	-0-	86	1	821	2	N	29	172	1			30
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	100	1	1106	2	N	19					49
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	4					53

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

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
03	7750	9524	-0-	1774	1774	9524	2			N	-0-					14
*04	4120	2346	-0-	-1774	-0-	2346	2			N	-0-					14

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

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
03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480	2	234	9	Y	213	379	1			170
04	21900	21683	-0-	-217	-0-	21430	2	253	9	Y	230	184	1			216

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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 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	EOM BALANCE
11	1230 #	1195	-0-	-35	-0-	45	1	1148	2	N	2			106
12	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	2	N	11			117
01	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	12	9	1076	2	N	4			121
02	1120 #	821	-0-	-299	-0-	4	9	787	2	N	3			124
03	1426 #	959	-0-	-467	-0-	3	9	913	2	N	9			133
04	1380 #	1197	-0-	-183	-0-	36	1	1143	2	N	8			141
						10	9							
						45	1							
						9	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 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	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE														
WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874														
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	EOM BALANCE
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-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	Y	-0-			-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	Y	-0-			-0-

APPLING DEEP (FRIO) HEMCO DEVELOPMENT, LLC APPLING														
03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
374997														
WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703														
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	EOM BALANCE
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	109	1	201	2	Y	19	5 8		124
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	21	9	170	2	Y	26			150
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	141	1	247	2	Y	41	1 8		190
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	29	9	165	2	Y	23	1 8		212
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	82	1	208	2	Y	15			227
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	45	9	236	2	Y	11	168 1		70
						114	1							
						25	9							
						117	1							
						17	9							
						86	1							
						12	9							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		750 N	743	-0-	-7	-0-	242 1	449 2		Y	47			257
							52 9							
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	306 1	372 2		Y	50			307
							55 9							
01		775 N	741	-0-	-34	-0-	168 1	511 2		Y	56	175 1	1 8	187
							62 9							
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	240 1	348 2		Y	53	1 8		239
							58 9							
03	DLQ	G-10	723	-0-	723	1369	251 1	448 2		Y	22			261
							24 9							
*04	DLQ	G-10	749	-0-	749	2118	189 1	510 2		Y	45	177 1	4 8	125
							50 9							

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														
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
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-
03		1116 N	936	-0-	-180	-0-	936 2			N	-0-			-0-
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		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														
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
04	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. 5732226
 ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	39	1	208	2	N	6		173
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	7	9	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
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	40	1	202	2	N	8		183
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	9	9	90	1	N	12		195
						13	9						

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

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
03	1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75	1	1350	2	N	-0-		6
04	1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76	1	1210	2	N	-0-		6

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

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
03	DLQ G-10	160	-0-	160 B	267	160	2			Y	-0-		36
*04	432	165	-0-	-267 B	-0-	165	2			Y	-0-		36

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

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
03	DLQ G-10	298	-0-	298 B	498	298	2			Y	-0-		48
*04	790	292	-0-	-498 B	-0-	292	2			Y	-0-		48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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															
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

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
03		527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	2	N	-0-			46
04		540 #	321	-0-	-219 B	-12412	19	1	302	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															

11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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															

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
03		DLQ G-10	106	-0-	106	210	106	2			Y	-0-			112
*04		330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-			112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310															

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
03		DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-			30
*04		322 N	118	-0-	-204	-0-	118	2			Y	-0-			30

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770															
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276															

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		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1169	3	105	9	N	95			247
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1224	3	100	9	N	91	163	1	175
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			175

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															

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

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
03	1116 N	821	-0-	-295	-0-	43	1	778	2	N	-0-	41
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	46	1	740	2	N	-0-	41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, ALICE B.			WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
 HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

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
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
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	DELQ PR	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305								
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092120	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	898	PERF.	824 - 833
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295										
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 - 822
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170											
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	4500 X	4433	-0-	-67	-0-	96 1	4298 2	N	35			126			
12	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	39 9	4274 2	N	41			167			
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	45 9	4326 2	N	34	162 1		39			
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	12 1	19 9	N	17			56			
03	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	37 9	4316 2	N	36			92			
04	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	4309 2	4132 2	N	35	40 9		127			

SIANA OIL & GAS				779259											
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11610 - 11620			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.	12044 - 12217			
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

XTO ENERGY INC.				945936											
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11622 - 11692			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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			
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

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

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

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	3100 N	4531	-0-	1431	1431	469 1	3993 2	Y	63		63
01	2936 N	1505	-0-	-1431	-0-	166 1	1319 2	Y	18	32 1	49
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	20 9	11 2	Y	1	16 1	34
03	DLQ G-10	35	-0-	35	48	1 9	32 2	Y	-0-	13 1	21
*04	174 X	126	-0-	-48	-0-	3 1	112 2	Y	-0-	13 1	8

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-	8	1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	2	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176650 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11151 - 11168

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11/11/13												

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

11	4740 X	3652	-0-	-1088	-0-	375	1	3245	2	Y	29	125	1	71
12	4898 X	3610	-0-	-1288	-0-	367	1	3129	2	Y	104			175
01	4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92	1	147
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47	1	123
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171	1	1586	2	Y	19	55	1	87
*04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250	1	1999	2	Y	53	73	1	67

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183498 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10944 - 10966

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2013 - PLUGGED 11/15/13														

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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

11	7950 X	6790	-0-	-1160	-0-	694	1	6004	2	Y	84	163	1	125
12	8215 X	6711	-0-	-1504	-0-	687	1	5856	2	Y	153			278
01	8215 X	6265	-0-	-1950	-0-	693	1	5493	2	Y	72	148	1	202
02	DLQ G-10	4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59	1	167
03	DLQ G-10	4614	-0-	4614	9258	447	1	4138	2	Y	26	76	1	117
*04	14304 X	5046	-0-	-9258	-0-	553	1	4423	2	Y	64	96	1	85

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

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
11	6960 X	2088	-0-	-4872	-0-	214	1	1851	2	Y	21	74 1	1 8 43
12	7161 X	3304	-0-	-3857	-0-	23	9	341	1	Y	49		92
01	7161 X	4548	-0-	-2613	-0-	54	9	507	1	Y	25	49 1	68
02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	5314	28	9	455	1	Y	12	23 1	57
03	DLQ G-10	6379	-0-	6379	11693	13	9	620	1	Y	15	27 1	45
*04	18154 X	6461	-0-	-11693	-0-	17	9	712	1	Y	52	47 1	50
						57	9						

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SIANA OIL & GAS 779259
 KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

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	1880	-0-	-2646 B	-0-	269	1	1611	2	N	-0-		12
02	4088 X	2162	-0-	-1926 B	-0-	252	1	1910	2	N	-0-		12
03	3937 X	1149	-0-	-2788 B	-0-	229	1	920	2	N	-0-		12
04	1560 X	591	-0-	-969 B	-0-	226	1	365	2	N	-0-		12

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

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	947	-0-	-448 B	-0-	186	1	761	2	N	-0-		3
02	1260 X	758	-0-	-502 B	-0-	179	1	579	2	N	-0-		3
03	1581 X	785	-0-	-796 B	-0-	322	1	463	2	N	-0-		3
04	1530 X	1031	-0-	-499 B	-0-	327	1	704	2	N	-0-		3

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

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	2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	67	1	2236	2	N	-0-		33
02	1988 X	1614	-0-	-374 B	-0-	66	1	1548	2	N	-0-		33
03	1984 X	1874	-0-	-110 B	-0-	98	1	1776	2	N	-0-		33
04	2700 X	1979	-0-	-721 B	-0-	74	1	1905	2	N	-0-		33

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

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	694	-0-	-298 B	-0-	126	1	568	2	N	-0-		140
02	896 X	301	-0-	-595 B	-0-	88	1	213	2	N	-0-		140
03	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-		140
04	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-		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	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
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-
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	210 1	1265 2	N	-0-		-0-
04		1500 X	1206	-0-	-294	-0-	144 1	1062 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				
11		6840 X	6008	-0-	-832	-0-	740 1	5229 2	Y	35	29 1	17
							39 9					
12		6634 X	5927	-0-	-707	-0-	723 1	5061 2	Y	130	47 1	100
							143 9					
01		6262 X	5748	-0-	-514	-0-	953 1	4698 2	Y	88	70 1	118
							97 9					
02	DLQ	G-10	4625	-0-	4625	4625	690 1	3891 2	Y	40	97 1	61
							44 9					
03	DLQ	G-10	5138	-0-	5138	9763	774 1	4264 2	Y	91	45 1	107
							100 9					
*04		15473 X	5710	-0-	-9763	-0-	916 1	4575 2	Y	199	204 1	102
							219 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				
11		2460 X	1652	-0-	-808	-0-	179 1	1265 2	Y	189	133 1	89
							208 9					
12		2542 X	1951	-0-	-591	-0-	229 1	1603 2	Y	108	98 1	99
							119 9					
01		2542 X	1904	-0-	-638	-0-	287 1	1416 2	Y	183	69 1	213
							201 9					
02	DLQ	G-10	1714	-0-	1714	1714	229 1	1290 2	Y	177	219 1	171
							195 9					
03	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	5531	500 1	2754 2	Y	512	275 1	408
							563 9					
*04		8161 X	2630	-0-	-5531	-0-	386 1	1928 2	Y	287	486 1	209
							316 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				
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		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								
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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								
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		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								
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		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								
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		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								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

11		2760	737	-0-	-2023	-0-	-0-	94	1	643	2	Y	-0-	-0-
12		2418 N	1153	-0-	-1265	-0-	-0-	108	1	1045	2	Y	-0-	-0-
01		2201 N	1243	-0-	-958	-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	1053	-0-	1053	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	1379	-0-	1379	-0-	-0-	99	1	1279	2	Y	1	8
								1	9					
*04		2500 N	1204	-0-	-1296	-0-	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

11		1620 N	1277	-0-	-343	-0-	-0-	120	1	1157	2	N	-0-	-0-
12		1612 N	1229	-0-	-383	-0-	-0-	120	1	1109	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	993	-0-	-495	-0-	-0-	112	1	881	2	N	-0-	-0-
02		1204 N	782	-0-	-422	-0-	-0-	104	1	678	2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1051	-0-	-189	-0-	-0-	108	1	943	2	N	-0-	-0-
*04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1644	2	N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370		
11	14B2 EXT	1650	-0-	1650	4175	243 1	1406 2	N	1	94
12	14B2 EXT	1380	-0-	1380	5555	198 1	1181 2	N	1	95
01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225 1	1238 2	N	1	96
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-	180 1	901 2	N	5	101
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225 1	1045 2	N	1	102
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	261 1	1086 2	N	1	103

KWS OIL & GAS, LLC		479180		RRCID -> 220997		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322		
MEANS		WELL #: 1								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		252057								
LINDER, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941		
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	984	-0-	-612	-0-	984 2		N	-0-	156
03	1612 N	797	-0-	-815	-0-	797 2		N	-0-	156
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	156

BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
OLIVIA PARDO		WELL #: 1		RRCID -> 271330		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270		
11	4080	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-	-0-
12	4216	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-
01	4216	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAYOU BENGAL (FRIO)				06337 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997										
BAYOU BENGAL B-13				WELL #: 1	RRCID -> 216389	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8890 - 8898						
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	-----	
11		58 N	58	-0-	-0-	20 1	37 2	Y	1			350		
						1 9								
12		651 N	-0-	-0-	-651			Y	-0-			350		
01		582 N	582	-0-	-0-	141 1	430 2	Y	10	1 8		359		
						11 9								
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	6 1	9 2	Y	1	1 8		359		
						1 9								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			359		
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	547	134 1	Y	28	179 1	4 8	204		
						31 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						
11		840 X	561	-0-	-279	229 1	332 3	N	-0-			-0-		
12		868 X	574	-0-	-294	41 1	533 3	N	-0-			-0-		
01		1085 X	492	-0-	-593	42 1	450 3	N	-0-			-0-		
02		980 X	507	-0-	-473	47 1	460 3	N	-0-			-0-		
03		1085 X	525	-0-	-560	47 1	478 3	N	-0-			-0-		
04		570 X	464	-0-	-106	44 1	420 3	N	-0-			-0-		

COLLIER				WELL #: 14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622 - 3638						
11		1470 X	116	-0-	-1354	47 1	69 3	N	-0-			-0-		
12		1519 X	212	-0-	-1307	15 1	197 3	N	-0-			-0-		
01		1519 X	707	-0-	-812	63 1	644 3	N	-0-			-0-		
02		1344 X	346	-0-	-998	32 1	314 3	N	-0-			-0-		
03		388 X	388	-0-	-0-	35 1	353 3	N	-0-			-0-		
04		690 X	380	-0-	-310	36 1	344 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						
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-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						
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596														

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GILL RANCH 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			311
12	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	16			327
01	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			327
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			350
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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-
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

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-
03	4216 #	3990	-0-	-226	-0-	3990	3			N	-0-			-0-
04	4080 #	3190	-0-	-890	-0-	3190	3			N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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-
03	2232 #	1775	-0-	-457	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
04	2160 #	1243	-0-	-917	-0-	1243	3			N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

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-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

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
03	2511 X	2192	-0-	-319	-0-	2167	2	25	9	N	23			231
*04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2442	2	33	9	N	30	177	1	84

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	4380 X	4079	-0-	-301	-0-	4017	2	62	9	N	56	195	1	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	191	1	104	
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3975	2	81	9	N	74			178	
03	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4000	2	77	9	N	70			248	
04	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	4087	2	97	9	N	88	198	1	138	

CODY ENERGY LLC 164455
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	2957	1	18157	2	N	118	180	0	99
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	130	9			N	-0-			99
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			14011	2	N	10	10	0	99
02	19824 X	16352	-0-	-3472	-0-	2205	1			N	124	181	0	42
						136	9							
03	21948 X	7031	-0-	-14917	-0-	1390	1	5613	2	N	25			67
						28	9							
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					N	-0-			67

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

11	5310 X	3406	-0-	-1904	-0-	474	1	2911	2	N	19			148
12	11377 X	4658	-0-	-6719	-0-	21	9							
						944	1	3686	2	N	25			173
01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	28	9							
						1621	1	9147	2	N	62	28	0	207
02	8652 X	1155	-0-	-7497	-0-	68	9							
						154	1	979	2	N	20			227
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	22	9							
						1492	1	6025	2	N	11	179	0	59
04	9270 X	3775	-0-	-5495	-0-	12	9							
						743	1	3032	2	N	-0-			59

BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) CODY ENERGY LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 06816 010 //CONT.// 164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STRONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.	12768	-	12824	
11		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-				N	-0-					155
12		11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071	1	8082	2	N	21				176
01		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	67	49	0		194
02		10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	971	1	6170	2	N	26	172	0		48
03		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-	2269	1	9261	2	N	-0-				48
04		11670 X	11551	-0-	-119	-0-	21	9			N	19				67
STRONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11636	-	11652	
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-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-				-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	2	N	-0-				-0-
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	N	-0-				-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.	12436	-	12512	
11		3000 X	2119	-0-	-881	-0-	294	1	1805	2	N	18				83
12		3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19				102
01		3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10	0		122
02		2632 X	1782	-0-	-850	-0-	239	1	1521	2	N	20				142
03		2511 X	2492	-0-	-19	-0-	490	1	1978	2	N	22				164
04		2310 X	1867	-0-	-443	-0-	364	1	1485	2	N	16				180
STRONG GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12302	-	12321	
11		1530 X	920	-0-	-610	-0-	128	1	783	2	N	8				157
12		1705 X	1507	-0-	-198	-0-	305	1	1191	2	N	10				167
01		1705 X	1552	-0-	-153	-0-	231	1	1304	2	N	15	6	0		176
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	2	N	12				188
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	341	1	1377	2	N	7				195
*04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	280	1	1145	2	N	5	178	0		22
PRICE, J.				WELL #:	1	RRCID ->	203386	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	15655	PERF.	15324	-	15562	
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	516	1	13768	2	N	146			337
						161	9							
12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	656	1	13107	2	N	145	374	0	108
						160	9							
01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	507	1	12059	2	N	171	52	0	227
						188	9							
02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	345	1	8311	2	N	91	176	0	142
						100	9							
03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	910	1	19701	2	N	186			328
						205	9							
04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	621	1	12884	2	N	72	174	0	226
						79	9							

GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1246	1	4526	2	N	84			272
						92	9							
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1172	1	3349	2	N	100	194	0	178
						110	9							
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1354	1	3579	2	N	114	19	0	273
						125	9							
02	5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	865	1	2944	2	N	99	283	0	89
						109	9							
03	6045 X	5570	-0-	-475	-0-	1427	1	4056	2	N	79			168
						87	9							
04	5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1449	1	3559	2	N	70			238
						77	9							

GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	290	1	1054	2	N	-0-			193
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	320	1	915	2	N	-0-			193
01	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	346	1	915	2	N	6	6	0	193
						7	9							
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	240	1	818	2	N	-0-			193
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	386	1	1097	2	N	-0-			193
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	355	1	872	2	N	39	179	0	53
						43	9							

BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)																	
ENERGYQUEST II, LLC																	
POST																	
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
252020																	
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03		992 X	637	-0-	-355	-0-	98	1	539	2	N	-0-					221
04		900 X	545	-0-	-355	-0-	82	1	463	2	N	-0-					221

POST																	
WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652																	
11		22890 X	22512	-0-	-378	-0-	4771	1	17427	2	N	285	179	1			244
12		23653 X	22514	-0-	-1139	-0-	314	9	3217	1	N	287	352	1			179
01		23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	316	9	3305	1	N	273	180	1			272
02	DLQ	G-10	19931	-0-	19931	19931	300	9	2632	1	N	257	356	1			173
03	DLQ	G-10	21551	-0-	21551	41482	283	9	3269	1	N	257	174	1			256
*04		60068 X	18586	-0-	-41482	-0-	283	9	2747	1	N	237	366	1			127
							261	9									

POST																	
WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POST																	
WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598																	
11		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2634	1	9620	2	N	62					175
12		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	68	9	1776	1	N	62					237
01		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	68	9	1869	1	N	68	181	1			124
02		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	75	9	1611	1	N	78					202
*03		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	86	9	1960	1	N	47					249
*04		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	52	9	1673	1	N	54	180	1			123
							59	9									

BELITZ (9000 WILCOX)																	
BETTIS, BOYLE & STOVALL																	
BELITZ, HENRY																	
06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
068360																	
WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090																	
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
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					118
*04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					118

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

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	
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
03	1116 N	965	-0-	-151	-0-	892	2	73	9	N	66	329	1		80
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	996	2	37	9	N	34				114

LRE OPERATING, LLC				511727						CNTY: DE WITT					
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694	-	8698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 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	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
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	2701	2	N	12			205
						13	9							
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	96	1	2615	2	N	20			225
						22	9							
03	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	68	1	2565	2	N	17			242
						19	9							
04	2910 X	2771	-0-	-139	-0-	1484	1	1265	2	N	20			262
						22	9							

 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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

08	10472	12621	-0-	2149	2149	12533	2	88	9	N	80			80
09	28560	28701	-0-	141	2290	27736	2	965	9	N	877	743	1	214
10	29512	28135	-0-	-1377	913	27182	2	953	9	N	866	906	1	174
11	28560	24208	-0-	-4352	-0-	23443	2	765	9	N	695	745	1	124
12	29512	21021	-0-	-8491	-0-	20135	2	886	9	N	805	747	1	182
01	29512	22255	-0-	-7257	-0-	21465	2	790	9	N	718	570	1	330
02	26656	20477	-0-	-6179	-0-	19742	2	735	9	N	668	757	1	241
03	29512	22557	-0-	-6955	-0-	21924	2	633	9	N	575	716	1	100
04	28560	18779	-0-	-9781	-0-	17930	2	849	9	N	772	713	1	159

 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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

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	3 8	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
03	22506 X	22016	-0-	-490	-0-	21521	2	495	9	N	450	558	1	3 8	164
04	21780 X	21351	-0-	-429	-0-	20886	2	465	9	N	423	359	1	2 8	226

ETTA			WELL #: 1			RRCID -> 264882			COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308			
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
03	1302 X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3	3	8		126
04	1260 X	139	-0-	-1121	-0-	139	2			N	-0-				126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297												
GRANT-CANNAN			WELL #: 1			RRCID -> 186795			COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. L. G.			WELL #: 1			RRCID -> 203164			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980			
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	429	1	5020	2	N	80	173	1		173
						88	9								
12	5673 X	5271	-0-	-402	-0-	414	1	4838	2	N	17	62	1		128
						19	9								
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	514	1	5881	2	N	33				161
						36	9								
02	5180 X	5120	-0-	-60	-0-	442	1	4546	2	N	120	149	1		132
						132	9								
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	794	1	5473	2	N	73				205
						80	9								
04	6210 X	3970	-0-	-2240	-0-	695	1	3242	2	N	30				235
						33	9								

WILKINSON			WELL #: 1			RRCID -> 259995			COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898			
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	15				50
						17	9								
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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				50
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				50

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TOMBA OIL CO.				861770								
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 000845	COMPL. DATE	03/30/1952	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	2081 - 2085	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINSON, ROBERT P.				924310								
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2073 - 2079	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFE, HAROLD E.				935675								
TOLLET, CHAS.				WELL #: 2	RRCID -> 000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2081 - 2086	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
03	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	186	1	28774	2	N	-0-	193
*04	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	186	1	25607	2	N	2	195
						2	9					

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
WILKINSON				WELL #: 1	RRCID -> 102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4757 - 4872	
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
03	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			N	-0-	94
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	99

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

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

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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-	7494	7494	11796	2	7 9	N	6		177
02	11108	11108	-0-	-0-	7494	11099	2	9 9	N	8		185
03	12275	12275	-0-	-0-	7494	12275	2		N	-0-		185
*04	11672	11672	-0-	-0-	7494	11660	2	12 9	N	11		196

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060							
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COHN		WELL #: 2-T		RRCID -> 189619		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933							
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	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COHN		WELL #: 6		RRCID -> 190844		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898							
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
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

11	2280 X	2044	-0-	-236	-0-	194	1	1844	2	N	5		25
12	2356 X	2114	-0-	-242	-0-	181	1	1925	2	N	7		32
01	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5		37
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1759	2	N	3		40
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	2	N	8		48
04	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	215	1	1692	2	N	4		52

FIFER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277	- 10356	
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	224	1	2136	2	N	59	195 1	62
12	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	214	1	2282	2	N	11		73
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	379	1	4153	2	N	24		97
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-	315	1	1640	2	N	8		105
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	175	1	1816	2	N	20		125
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	229	1	1807	2	N	75		200

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
YENDREY			WELL #:	1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10921	- 11708	
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
03	8835 X	7795	-0-	-1040	-0-	7398	2	397	9	N	361		508
04	7980 X	6875	-0-	-1105	-0-	6354	2	521	9	N	474	708 1	274

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1755 2	327 9		N	297			474
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1683 2	275 9		N	250	352 1		372

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 DRUSHEL 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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	8760 X	7322	-0-	-1438	-0-	700 1	6534 3		N	80			215
12	10044 X	6217	-0-	-3827	-0-	88 9	723 1	5437 3	N	52	190 1		77
01	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	57 9	723 1	9274 3	N	210			287
02	9688 X	8303	-0-	-1385	-0-	231 9	653 1	7531 3	N	108	190 1		205
03	10726 X	9383	-0-	-1343	-0-	119 9	700 1	8540 3	N	130	191 1		144
*04	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	143 9	700 1	10161 3	N	133			277
						146 9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			Y	-0-			321
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1038 2	20 9		Y	18			339

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	7564 X	6883	-0-	-681	-0-	6663 2	220 9		N	200			359
04	7080 X	6346	-0-	-734	-0-	6159 2	187 9		N	170	347 1		182

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

BIRDIE (WILCOX 11,750) //CONT.// 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 11350 - 11784

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	AMT	CODE	BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

11		1800 #	558	-0-	-1242	-0-	20	1	527	2	N	10	108
							11	9					
12		1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	N	22	130
							24	9					
01		1023 #	759	-0-	-264	-0-	30	1	718	2	N	10	140
							11	9					
02		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	5	145
							6	9					
03		1550 #	1304	-0-	-246	-0-	30	1	1268	2	N	5	150
							6	9					
04		1500 #	443	-0-	-1057	-0-	20	1	420	2	N	3	153
							3	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

11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	5475	-0-	-0-	-5475	-0-			N	-0-			-0-
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008												

PAPALOTE CORP. 638690
 PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	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
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
04	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) 08794 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 268202 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759				
M	O	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
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-
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348 1	4975 2	N	-0-			-0-
04	7800 #	5396	-0-	-2404	-0-	312 1	5084 2	N	-0-			-0-

BUNCH		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662				
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-
03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348 1	2104 2	N	-0-			-0-
*04	8340	1831	-0-	-6509	1596	312 1	1519 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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774				
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
JTB OIL COMPANY, INC.		448043										
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

BLANCONIA (4700) //CONT.// 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

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	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
04		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

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-
03		837 N	472	-0-	-365	-0-	294	1	178	2	N	-0-					-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					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

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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

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

BOLLAND, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551 - 4562
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (3300)				10495 423	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BENGTSON				WELL #:	1	RRCID ->	207756	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3284 - 3085
11	2855	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	2774 2	N	-0-		-0-
12	2387	402	-0-	-1985	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-		-0-
01	2387	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2156	-0-	-0-	-2156	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2387	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2310	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NEIMANN, EMLI		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4192 - 4202
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMLI		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF. 4220 - 4224
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 - 5382
11	3000	N	2200	-0-	-800	1934	1041 1	1159 2	Y	-0-
12	3100	N	2386	-0-	-714	1220	623 1	1763 2	Y	-0-
01	3100	N	2462	-0-	-638	582	693 1	1763 2	Y	-0-
							6 5			
02	1043	N	461	-0-	-582	-0-	186 1	271 2	Y	-0-
							4 5			
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205									
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5474 - 5478	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 5610 - 5612
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)			10502 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HYQUEST ENERGY, INC.			421495									
MESSER, W. H. JR. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 111271		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 3935 - 3990	
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

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 T		RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (725)			10634 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 17		RRCID -> 141341		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 716 - 721	
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	154	-0-	154	154	13	1	141	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT

BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 866 - 868	
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	1	1	3	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT

BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
BORCHERS			WELL #:	4	RRCID ->	102632	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	3666 PERF. 1362 - 1366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE			WELL #:	13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557 PERF. 1358 - 1361			
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-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-

PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	14	RRCID ->	164699	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 1274 - 1280			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC BORCHERS, WILLIAM-A			WELL #:	10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 1364 - 1367			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 1502 - 1510			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
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
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	59	-0-	59	59	5 1	54 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			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		
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-
*03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855 2		N	-0-	-0-
*04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-	-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
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-
*03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-	-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382 2		N	-0-	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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								
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-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 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-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								
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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
11		1928 N	1928	-0-	-0-	174 1	1754 2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	4576	-0-	1476	288 1	4288 2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	5890	-0-	2790	375 1	5515 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	5467	-0-	5467	466 1	5001 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386 1	2791 2	Y	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12910		Y	NO RPT	-0-

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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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
11		158 N	158	-0-	-0-	14 1	144 2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	4905	-0-	1805	309 1	4596 2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	5452	-0-	2352	4157 1	5105 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	2529	-0-	2529	6686 1	2313 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269 1	1946 2	Y	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8901		Y	NO RPT	-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32		RRCID ->		231192		COMPL. DATE		09/26/2007		TOTAL DEPTH		4300		PERF. 3957 - 3960	
11		694 N	694	-0-	-0-			63 1	631 2	Y	-0-	-0-							
12		2167 N	2167	-0-	-0-			137 1	2030 2	Y	-0-	-0-							
01		1324 N	1324	-0-	-0-			84 1	1240 2	Y	-0-	-0-							
02		DLQ G-10	412	-0-	412			35 1	377 2	Y	-0-	-0-							
03		DLQ G-10	207	-0-	207			619 1	182 2	Y	-0-	-0-							
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			619		Y	NO RPT	-0-							

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
11		706 N	706	-0-	-0-	64 1	642 2	Y	-0-	-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-	-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	-0-
02		672 N	102	-0-	-570	9 1	93 2	Y	-0-	-0-
03		527 N	102	-0-	-425	12 1	90 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
11		15474	15474	-0-	-0-	15386 2	88 9	N	80	189
12		15965	14706	-0-	-1259	14608 2	98 9	N	89	175 1 103
01		15965	18812	-0-	2847	18661 2	151 9	N	137	240
02		16810	16810	-0-	-0-	2847	16712 2	N	89	179 1 150
03		0 W	18255	-0-	18255	21102	18147 2	N	98	248
*04		17258	17258	-0-	-0-	21102	17119 2	N	126	175 1 199

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		26673	26673	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	25703	3	N	-0-					28
12		213216	23216	-0-	-190000	-0-	-0-	937	1	22279	3	N	-0-					28
01		20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-					28
02		DLQ G-10	18836	-0-	18836	-0-	-0-	18836	1	18022	3	N	-0-					28
03		DLQ G-10	20074	-0-	20074	-0-	-0-	38910	1	18691	3	N	1	1	8			28
*04		22765	19099	-0-	-3666	-0-	-0-	35244	1	17765	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		10357	10357	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	9980	3	N	-0-					28
12		11250	11250	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	10796	3	N	-0-					28
01		11132	11132	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	10636	3	N	-0-					28
02		DLQ G-10	9771	-0-	9771	-0-	-0-	9771	1	9349	3	N	-0-					28
03		DLQ G-10	11365	-0-	11365	-0-	-0-	21136	1	10582	3	N	-0-					28
*04		11455	10894	-0-	-561	-0-	-0-	20575	1	10133	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3660 X	3013	-0-	-647	-0-	-0-	67	1	2946	2	N	-0-					-0-
12		3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	-0-	75	1	2164	2	N	-0-					-0-
01		3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	-0-					-0-
02		3192 X	2362	-0-	-830	-0-	-0-	71	1	2291	2	N	-0-					-0-
03		3224 X	2495	-0-	-729	-0-	-0-	71	1	2424	2	N	-0-					-0-
04		3000 X	2442	-0-	-558	-0-	-0-	66	1	2376	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 1270 - 1274
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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	309	-0-	309	309	26 1	283 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 651 - 657
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	EOM BALANCE

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294												

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												

11	614	N	260	-0-	-354	-0-	23	1	237	2	Y	-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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												

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												

11	6030		191	-0-	-5839	-0-	72	2	119	9	N	108
12	5611	#	3365	-0-	-2246	-0-	3355	2	10	9	N	9
01	5642	#	5386	-0-	-256	-0-	5374	2	12	9	N	11
02	5096	#	4276	-0-	-820	-0-	4276	2			N	-0-
03	5642	#	4714	-0-	-928	-0-	4714	2			N	-0-
04	5220	#	4387	-0-	-833	-0-	4387	2			N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
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-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3407 - 3422				
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-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421				
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-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 4409 - 4410				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NELSON, JAMES L.				604295		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALTMAN									
		WELL #:		F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2			-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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013									

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALBRECHT, A. M.									
		WELL #:		B 2	RRCID ->	061965	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				058861		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALBRECHT, P. A. -B-									
		WELL #:		1	RRCID ->	090941	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.				604295									
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELS, EMIL				WELL #:	2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7321 - 7331
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-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-	
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-	

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430
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	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			55	
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			55	

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430
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
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			105
04	1950 N	347	-0-	-1603	-0-	347	2		N	-0-			105

ALTMAN, WM.				WELL #:	2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7391 - 7399
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-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401
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
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
*04	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	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
01		932 N	932	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
04		900 N	210	-0-	-690	210	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479			
11		2490 X	-0-	-0-	-2490			N	-0-		84
12		2573 X	-0-	-0-	-2573			N	-0-		84
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
*04		210 N	210	-0-	-0-	210	1	N	-0-		84

ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540			
11		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
*04		103 N	103	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562			
11		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21
12		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21
01		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21
02		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21
03		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21
*04		102 N	102	-0-	-0-	102	1	N	-0-		21

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KENNE, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (4590 SAND) NELSON, JAMES L. ALTMAN		11023 950 604295		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
WELL #: F 1		RRCID -> 105681		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4590 - 4594						
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.		11028 500 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOZKA (1600) LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. BOZKA		11148 525 503646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1		RRCID -> 262124		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 1576 - 1581						
11	5940	5815	-0-	-125	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
12	6138	4492	-0-	-1646	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
01	6878	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
02	6328	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
03	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
*04	6428	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-			-0-

BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-		11338 900 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WELL #: 2 R		RRCID -> 269663		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8784 - 8792						
11	11550 #	9674	-0-	-1876	-0-	1470	1	5806	2	N	131			313
						2254	5	144	9					
12	11935 #	4432	-0-	-7503	-0-	1519	1	2767	2	N	133			446
						146	9							
01	8680 #	1362	-0-	-7318	-0-	196	1	1125	2	N	37	334	1	149
						41	9							
*02	9059 R	9059	-0-	-0-	-0-	1372	1	7486	2	N	183	183	1	149
						201	9							
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519	1	7139	2	N	184	179	1	154
						202	9							
04	9660 #	7827	-0-	-1833	-0-	1470	1	6166	2	N	174	186	1	142
						191	9							

BRANDT ALTA MESA SERVICES, LP BRANDT, GEORGE H. JR.		11381 001 015721		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1		RRCID -> 177173		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7774 - 7786						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		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

BRANDT		//CONT.//		11381 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
ALBRECHT		WELL #:		1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7567 - 7578
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
03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123 2	42 9	Y	38			168
*04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1128 2	25 9	Y	23	155 1		36

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	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
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			50
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			70
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			91
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			106
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

BEHRENS, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058912	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITANCO, L.L.C.				093620								
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7483 - 7497
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
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			7
*04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

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-
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	750 X	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

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-
03	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728	2			N	-0-					-0-
*04	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
04	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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
04	14B2 EXT	-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	
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
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	N	39	68
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	N	37	105
						982 2		43 9	
						1292 2		41 9	

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313																	
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330																	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

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
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	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2277 2	57 9	N	52			128
03	3100 N	3233	-0-	133	133	3205 2	28 9	N	25			153
*04	3000 N	3201	-0-	201	334	3190 2	11 9	N	10			163

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

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	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539 2	11 9	N	10			100
03	3100 N	4112	-0-	1012	1012	4101 2	11 9	N	10			110
*04	3000 N	4447	-0-	1447	2459	4436 2	11 9	N	10			120

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	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

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-
03	279 X	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
*04	303 X	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRASLAW, 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			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
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
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-
03	DLQ	G-10	789	-0-	789	-0-	1431 1	386 2	Y	-0-	-0-
*04	2100	N	712	-0-	-1388	-0-	43 390 1	322 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			
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
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	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 #: 1		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654			
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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006											

BRASLAW (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY		531355									
STEFFEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400			
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
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
03	8680		1762	-0-	-6918	84171	1762 2		N	-0-	486
04	8400	NO RPT		-0-	-8400	75771			N	NO RPT	486

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752									
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	242503	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3830 - 3840
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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									
PORCHE		WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793 - 9955
11	7620 X	7057	-0-	-563	-0-	870 1	6146 2	N	37		314
12	7874 X	5738	-0-	-2136	-0-	41 9	824 1	N	59	168 1	205
01	7874 X	4861	-0-	-3013	-0-	65 9	765 1	N	62		267
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	68 9	762 1	N	56		323
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	62 9	890 1	N	2		325
*04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	2 9	689 1	N	-0-		325

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
GSR		884527									
		WELL #:	1	RRCID ->	182914	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9690 - 9876
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12											

BRISCOE (CATAHOULA 3050)		12011 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
ROBINSON-CARDINAL		WELL #:	1	RRCID ->	250567	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3185 - 3189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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
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-
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-

FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 256879		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 4613		PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLADAY ENERGY, LLC		347005		RRCID -> 244746		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4058 - 4078		
HART, W. F.		WELL #: 1										
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	289			N	-0-			-0-
12	0 W	249	-0-	249 B	538			N	-0-			-0-
01	0 W	204	-0-	204 B	742	204	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 254957		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3553 - 3556		
MARSHALL		WELL #: 1										
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-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500 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	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.			257172		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.11036 - 11114			
WEBERNICK G.U.			WELL #:	1	124054	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500				
11	1082	N	1082	-0-	-0-	1046	2	36	9	N	33	245
12	961	N	226	-0-	-735	173	2	53	9	N	48	103
01	1581	N	256	-0-	-1325	233	2	23	9	N	21	124
02	1031	N	1031	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	150
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32	182
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	1547	2	73	9	N	66	59

GCER ONSHORE, LLC			298385		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.10722 - 11660			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	219620	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200				
11	6840	X	6083	-0-	-757	5974	2	109	9	Y	99	332
12	7068	X	5999	-0-	-1069	5887	2	112	9	Y	102	257
01	7068	X	5971	-0-	-1097	5844	2	127	9	Y	115	164
02	5712	X	5272	-0-	-440	5156	2	116	9	Y	105	269
03	6324	X	5916	-0-	-408	5755	2	161	9	Y	146	334
04	6090	X	5759	-0-	-331	5613	2	146	9	Y	133	266

SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661	
11	13051	X	13051	-0-	-0-	12724	2	327	9	Y	297	118
12	12692	X	12692	-0-	-0-	12330	2	362	9	Y	329	88
01	15263	X	15263	-0-	-0-	14924	2	339	9	Y	308	142
02	11872	X	11816	-0-	-56	11582	2	234	9	Y	213	178
03	13144	X	12218	-0-	-926	11944	2	274	9	Y	249	83
04	12720	X	10161	-0-	-2559	9959	2	202	9	Y	184	37

SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498 - 11528	
11	9150	X	7	-0-	-9143	7	2			Y	-0-	346
12	9455	X	-0-	-0-	-9455					Y	-0-	346
01	8742	X	1284	-0-	-7458	1274	2	10	9	Y	9	349
02	7588	X	4717	-0-	-2871	4683	2	34	9	Y	31	380
03	7688	X	6426	-0-	-1262	6207	2	219	9	Y	199	318
*04	5326	X	5326	-0-	-0-	5242	2	84	9	Y	76	367

WEBERNICK ET AL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351 - 11452	
11	17280	X	15799	-0-	-1481	15507	2	292	9	Y	265	294
12	17856	X	15827	-0-	-2029	15506	2	321	9	Y	292	407
01	17856	X	15079	-0-	-2777	14837	2	242	9	Y	220	200
02	14140	X	13149	-0-	-991	12809	2	340	9	Y	309	328
03	15655	X	14750	-0-	-905	14356	2	394	9	Y	358	311
04	15150	X	13714	-0-	-1436	13460	2	254	9	Y	231	296

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385														
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

JAMEX, INC. 429659															
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148															
11		16110 X	14290	-0-	-1820	-0-	1071	1	12968	2	N	228	379	1	200
							251	9							
12		17546 X	14840	-0-	-2706	-0-	1144	1	13476	2	N	200	183	1	217
							220	9							
01		17546 X	14478	-0-	-3068	-0-	1145	1	13117	2	N	196	189	1	224
							216	9							
02		DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	1032	1	11709	2	N	234	195	1	263
							257	9							
03		DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	1118	1	12669	2	N	265	190	1	338
							292	9							
*04		40041 X	12964	-0-	-27077	-0-	1078	1	11659	2	N	206	192	1	352
							227	9							

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146															
11		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	550	1	6661	2	N	34			306
							37	9							
12		7347 X	6607	-0-	-740	-0-	511	1	6012	2	N	76	179	1	203
							84	9							
01		7347 X	6893	-0-	-454	-0-	545	1	6241	2	N	97	176	1	124
							107	9							
02		DLQ G-10	5709	-0-	5709	5709	456	1	5173	2	N	73			197
							80	9							
03		DLQ G-10	6845	-0-	6845	12554	544	1	6172	2	N	117	190	1	124
							129	9							
*04		18842 X	6288	-0-	-12554	-0-	522	1	5642	2	N	113			237
							124	9							

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625															
11		10410 X	9770	-0-	-640	-0-	736	1	8914	2	N	109			269
							120	9							
12		11408 X	9971	-0-	-1437	-0-	770	1	9066	2	N	123	187	1	205
							135	9							
01		11408 X	9424	-0-	-1984	-0-	746	1	8553	2	N	114			319
							125	9							
02		DLQ G-10	8132	-0-	8132	8132	647	1	7344	2	N	128	196	1	251
							141	9							
03		DLQ G-10	11874	-0-	11874	20006	779	1	10957	2	N	125			376
							138	9							
*04		29077 X	9071	-0-	-20006	-0-	758	1	8199	2	N	104	191	1	289
							114	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
									CODE	CODE	M	
11		6120 X	5578	-0-	-542	-0-		415	1	5029	2	232
								134	9			
12		6665 X	5643	-0-	-1022	-0-		434	1	5108	2	144
								101	9			
01		6665 X	5549	-0-	-1116	-0-		441	1	5054	2	193
								54	9			
02	DLQ	G-10	4979	-0-	4979	4979		394	1	4472	2	102
								113	9			
03	DLQ	G-10	5551	-0-	5551	10530		438	1	4962	2	239
								151	9			
*04		15622 X	5092	-0-	-10530	-0-		422	1	4565	2	144
								105	9			

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614												
11		1320 N	1314	-0-	-6	-0-		96	1	1164	2	152
								54	9			
12		1612 N	1340	-0-	-272	-0-		101	1	1189	2	197
								50	9			
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		98	1	1123	2	227
								33	9			
02		1232 N	1219	-0-	-13	-0-		93	1	1058	2	97
								68	9			
03		1333 N	1229	-0-	-104	-0-		95	1	1082	2	144
								52	9			
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		98	1	1064	2	187
								47	9			

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936												
11		450 N	3	-0-	-447	-0-		3	2			262
								1	2			
12		558 N	2	-0-	-556	-0-		1	9			263
								2	1			
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	263
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						264
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	266
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						266

TRI-C RESOURCES, LLC 868622												
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577												
11		18570 X	11309	-0-	-7261	-0-		11006	2	303	9	248
								8690	2	276	9	140
12		19189 X	8966	-0-	-10223	-0-		8668	2	284	9	217
								6735	2	224	9	240
01		18104 X	8952	-0-	-9152	-0-		8632	2	286	9	151
								8364	2	155	9	114
02		14308 X	6959	-0-	-7349	-0-						
03		13578 X	8918	-0-	-4660	-0-						
04		11310 X	8519	-0-	-2791	-0-						

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460												
11		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		5865	2	81	9	183
								5229	2	29	9	209
12		5797 X	5258	-0-	-539	-0-		5456	2	66	9	269
								4873	2	63	9	326
01		5797 X	5522	-0-	-275	-0-		6680	2	65	9	209
								6137	2	74	9	276
02		5544 X	4936	-0-	-608	-0-						
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-						
*04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	182
03		5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601 2	46 9		N	42	224
04		5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781 2	44 9		N	40	264

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		64380 X	58339	-0-	-6041	-0-	510 1	57212 2		N	561	554
12		66526 X	57561	-0-	-8965	-0-	617 9	56310 2		N	658	460
01		66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527 1	53512 2		N	606	293
02		57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	724 9	37995 2		N	415	334
03		60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527 1	45945 2		N	456	436
04		58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	667 9	44026 2		N	433	293

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		18510 X	15106	-0-	-3404	-0-	510 1	14447 2		N	135	299
12		19127 X	13181	-0-	-5946	-0-	149 9	12515 2		N	126	235
01		19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	527 1	9315 2		N	107	167
02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	139 9	8755 2		N	99	266
03		15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	476 1	10768 2		N	142	225
04		15120 X	5217	-0-	-9903	-0-	118 9	4670 2		N	34	259

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	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

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
03	31 X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					43
04	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					43

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

11	300 X	297	-0-	-3	-0-	26	1	267	3	N	4					124
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	164	1	217	3	N	48					172
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	N	3					175
02	280 X	183	-0-	-97	-0-	17	1	160	3	N	5					180
03	434 X	251	-0-	-183	-0-	35	1	216	3	N	-0-					180
04	420 X	273	-0-	-147	-0-	28	1	241	3	N	4					184

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

11	1830 X	1564	-0-	-266	-0-	79	1	1454	2	N	28					330
12	1891 X	602	-0-	-1289	-0-	31	9									
01	1798 X	629	-0-	-1169	-0-	165	1	437	2	N	-0-					330
02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	317	1	312	2	N	-0-					330
03	1612 X	411	-0-	-1201	-0-	380	1	522	2	N	-0-					330
04	1560 X	422	-0-	-1138	-0-	312	1	99	2	N	-0-	175	0			155
						422	1			N	-0-					155

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

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	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					67
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	-0-	7	1	1200	2	Y	-0-					67
*04	300 N	2052	-0-	1752	-0-	1836	7	3588	2052	2	Y	-0-				67

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

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			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 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
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
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2694	8 1	1335 2	Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	3172	478 2		Y	-0-			22

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

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
03		1581 X	1029	-0-	-552	-0-	6 1	1023 2	N	-0-			190
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			190

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	3270 X	2658	-0-	-612	-0-	42	1	2616	2	N	-0-			-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	291	1	2865	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	52	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	83	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2290	-0-	2290	4321	13	1	2277	2	N	-0-			-0-
*04	7823 X	3502	-0-	-4321	-0-	3502	2			N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	1860 X	237	-0-	-1623	-0-	1	1	236	2	N	-0-				50
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				50

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

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
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				78
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				78

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

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
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-				84
04	1410 N	1084	-0-	-326	-0-	2	1	1082	2	N	-0-				84

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				56
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				56
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				56

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PORT 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17220 X	11050	-0-	-6170	-0-	414	1	10571	3	Y	59	174	1	121	
12	17360 X	3173	-0-	-14187	-0-	65	9	2943	3	Y	78			199	
01	17360 X	8168	-0-	-9192	-0-	144	1	7769	3	Y	54	180	1	73	
02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	340	1	12602	3	Y	149	182	1	40	
03	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	59	9	14145	3	Y	117			157	
*04	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	479	1	19189	3	Y	117	182	1	92	
						164	9								
						528	1								
						129	9								
						663	1								
						129	9								

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

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-
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-

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

11	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	478	1	12195	3	Y	158	142	1	220
12	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	174	9	11622	3	Y	124	164	1	180
01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	570	1	12199	3	Y	147	171	1	156
02	11452 X	9981	-0-	-1471	-0-	136	9	9476	3	Y	132	171	1	117
03	12679 X	9597	-0-	-3082	-0-	534	1	9116	3	Y	128	174	1	71
04	12270 X	8563	-0-	-3707	-0-	162	9	8162	3	Y	108			179
						360	1							
						145	9							
						141	9							
						282	1							
						119	9							

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

11	6810 X	6611	-0-	-199	-0-	247	1	6313	3	N	46			183
12	7037 X	6807	-0-	-230	-0-	51	9	6461	3	N	26			209
01	7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	317	1	6017	3	N	56	172	1	93
02	6972 X	6014	-0-	-958	-0-	29	9	5727	3	N	63			156
03	7719 X	6534	-0-	-1185	-0-	263	1	6217	3	N	77			233
04	6600 X	5202	-0-	-1398	-0-	62	9	5004	3	N	23	179	1	77
						218	1							
						69	9							
						232	1							
						85	9							
						173	1							
						25	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	4291	-0-	-509	-0-	154	1	3939	3	Y	180	178	1			199
12	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	198	9	4436	3	Y	118	175	1			142
01	5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	130	9	4178	3	Y	137	174	1			105
02	5208 X	3684	-0-	-1524	-0-	183	1	3457	3	Y	87					192
03	5766 X	4173	-0-	-1593	-0-	151	9	3893	3	Y	123	179	1			136
04	4620 X	3847	-0-	-773	-0-	131	1	3593	3	Y	118	186	1			68
						96	9									
						145	1									
						135	9									
						124	1									
						130	9									

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

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-
03	682 X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
03	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	54	1	1453	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
04	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	42	1	1207	3	Y	2					4
						2	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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			
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250 2		98 9	N	89				190			
*04		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2384 2		77 9	N	70	180	1		80			

KEN PETROLEUM CORPORATION										455775								
WHITE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	163695	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	10393	PERF. 9954 - 10143
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				55			
04		14B2 EXT		-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
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			
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-				52			
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 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
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	-0-	96 3			N	-0-				-0-			
03		14B DENY	76	-0-	76	-0-	76 3			N	-0-				-0-			
04		14B DENY	62	-0-	62	-0-	62 3			N	-0-				-0-			

RUSCHHAUPT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF. 2408 - 3432
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-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		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
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			
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	523 3		11 9	N	10				155			
*04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	417 3		17 9	N	15				170			

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			210
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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					
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					
03	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	579	1	2101	2	N	6	73
							7	9					
04	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	556	1	2421	2	N	-0-	73

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					
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
DAHL		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426					
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	#	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			144
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			144
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			144

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

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
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-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
CYMRI, L.L.C. 195801
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450									
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445		
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
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	20	1	1187	3	Y	-0-
12	INC G-10	1166	-0-	1166	1166	44	1	1122	3	Y	-0-
01	INC G-10	1022	-0-	1022	2188	41	1	981	3	Y	-0-
02	INC G-10	979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y	-0-
03	2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-
*04	1944 N	677	-0-	-1267	-0-	22	1	655	3	Y	-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581		
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-
12	INC G-10	617	-0-	617	617	23	1	594	3	Y	-0-
01	INC G-10	427	-0-	427	1044	17	1	410	3	Y	-0-
02	INC G-10	474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y	-0-
03	2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-

B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510		
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	8	1	466	3	N	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	18	1	426	3	N	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	N	-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	N	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	N	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	14	1	333	3	N	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	3	N	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620									
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672		
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-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-	-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-	-0-

CYMRI, L.L.C.		195801		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 -	6651
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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-			-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A	
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-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15 1	480 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	719	1 1	32 3	Y	-0-			-0-

B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295 1	9540 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207 1	6038 3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A	
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-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 3	N	-0-			-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	3 1	164 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	10 1	259 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	5 1	212 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	445	7 1	221 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	659	7 1	207 3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 -	6634
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4 1	245 3	N	-0-			-0-
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	12 1	306 3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	8 1	261 3	N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	N	-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

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
11	418 X	111	-0-	-307	-0-	2	1	109	3	Y	-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	3	Y	-0-
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

11	240 N	223	-0-	-17	-0-	4	1	219	3	N	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	3	N	-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	N	-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

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BURNELL (2900) 13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 DAHL WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845

11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	598	1	2124	2	N	-0-
12	6895	6895	-0-	-0-	-0-	1442	1	5453	2	N	-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-
04	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
BRINKOETER		WELL #:	10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173 PERF. 1119 - 1122						
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
NEW PETTUS UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657 PERF. 3629 - 3653						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CISCO		WELL #:	3	RRCID ->	241968	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 956 - 960						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KALER ENERGY CORP.		WELL #:	450261	RRCID ->	241718	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4233 - 4236						
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-
03	1271 #	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-				-0-
04	1080 #	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-				-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:	224880	RRCID ->	269256	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5228 - 5250						
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	-0-	1315	2	79	9	N	72	181	1		41
03	0 W	1764	-0-	1764	-0-	3158	2	498	9	N	453	358	1		136
04	0 W	1723	-0-	1723	-0-	4881	2	327	9	N	297	380	1		53

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		WELL #:	615852	RRCID ->	071798	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	N	11	12	1		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLS		WELL #: 1		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445								
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
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2			Y	-0-					18
*04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300								
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		615852											
PETTUS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 -	7324		
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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 -	7492		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELLS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

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
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
ALBRECHT, ARCO V.												
14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875												
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
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
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143 2	2 9	N	2		154
*04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1106 2	23 9	N	21	156 1	19

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
LAWSON												
14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186												
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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	179 1	99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		144

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)												
NELSON, JAMES L.												
CHAPMAN												
14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
604295												
WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293												
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
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-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

CHAPMAN												
WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246												
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
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-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)												
MOSBACHER ENERGY COMPANY												
BEV-ZAN												
14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
589984												
WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572												
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
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		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		50
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		50
04		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
647284												
WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388												
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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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									
REED, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536			
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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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								
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		WELL #: 2		RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REED, T. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A			
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	30
						2	9				
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	N	36
						7	9				
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2051	2	N	42
						7	9				
04	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	146	1	2117	2	N	50
						9	9				

BEV-ZAN		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REED, T. M.		WELL #: 2		RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720			
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	96
						6	9				
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	528	1	3794	2	N	103
						8	9				
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	549	1	3187	2	N	113
						11	9				
04	4800 X	3117	-0-	-1683	-0-	486	1	2612	2	N	130
						19	9				

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REED, ELMO		WELL #: 1		RRCID -> 114719		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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				
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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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				
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	8994	8994	-0-	-0-		-0-	8894 2	100 9	N	91	185 1			115
03	1085	9395	-0-	8310		8310	9297 2	98 9	N	89				204
*04	8952	8952	-0-	-0-		8310	8873 2	79 9	N	72	190 1			86

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				
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
03	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 2		N	-0-				14
04	60 N	29	-0-	-31		-0-	29 2		N	-0-				14

SEGURO WELL SERVICE, INC.		763294												
ROCHE		WELL #: 5		RRCID -> 182267		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 5320 - 5328				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) HANKEY OPERATING, INC. HARPER		14546 475 354255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9968 - 10004					
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
11		5400 X	4952	-0-	-448	-0-	1129 1	3756 2		N	61	8 8				288
12		5580 X	4825	-0-	-755	-0-	1297 1	3469 2		N	54	171 1				171
01		5270 X	4467	-0-	-803	-0-	1133 1	3262 2		N	65					236
02		4760 X	4108	-0-	-652	-0-	1173 1	2909 2		N	24	176 1				84
03		5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	932 1	3085 2		N	59					143
04		4950 X	4279	-0-	-671	-0-	671 1	3554 2		N	49	176 1				16

RELIANCE ENERGY, INC. SCHULTZE		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118 - 10158					
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
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9		N	2					35
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					35

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO. 2		14551 300 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		WELL #:	3	RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7149 - 7159					
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

BROOKS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182				
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

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

CAESAR (HOCKLEY 2170)
TEXACAL, INC.
MILLER

14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
844124
WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800)
EQUIPMENT HOT LINE
ASHLAND-EBERSTADT

14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
253311
WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS)
ANDERSON OIL LTD.
EBERSTADT

14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
022499
WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

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
03	868 #	698	-0-	-170 B	-14504	310	1	388	2	N	-0-	16
04	780 #	655	-0-	-125 B	-14629	300	1	355	2	N	-0-	16

EBERSTADT

WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

EBERSTADT

WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	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			
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3091	2	Y	39			87
							43	9							
03		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	104	1	2999	2	Y	22			109
							24	9							
04		3120 X	2897	-0-	-223	-0-	95	1	2789	2	Y	12			121
							13	9							

SCHRADER-DAHL G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850			
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	5040	-0-	5040	5040	158	1	4817	2	Y	59			125
							65	9							
03		DLQ G-10	5603	-0-	5603	10643	186	1	5353	2	Y	58			183
							64	9							
04		DLQ G-10	5658	-0-	5658	16301	185	1	5430	2	Y	39			222
							43	9							

CLAY, NONA			WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 - 9734			
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHALE HUNTER, LLC			768667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
EBERSTADT			WELL #:	1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9656 - 9753			
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	1428	-0-	-588	-0-	1403	2	25	9	N	23			126
03		1922 X	1073	-0-	-849	-0-	1048	2	25	9	N	23			149
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			149

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			
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
04	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			
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 #	752	-0-	-592	-0-	220	1	532	2	N	-0-			-0-
03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	2	N	-0-			-0-
04	930 #	638	-0-	-292	-0-	300	1	338	2	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			
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
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	N	-0-			67
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	300	1	334	2	N	-0-			67

EBERSTADT			WELL #: 4		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5498 - 5504			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/14/2013														

EBERSTADT			WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5511 - 5517			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013														

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499										
PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310	1	614	2	N	-0-	142
04	990 X	893	-0-	-97	-0-	300	1	593	2	N	-0-	142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534				
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
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310	1	533	2	N	-0-	22
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-	22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
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
03	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	310	1	885	2	N	-0-	42
04	1200 X	1066	-0-	-134	-0-	300	1	766	2	N	-0-	42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

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 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
11	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	360 1	4421 2	N	314	359 1		137
12	6014 X	4823	-0-	-1191	-0-	345 9	4102 2	N	378	361 1		154
01	5611 X	4859	-0-	-752	-0-	416 9	4160 2	N	325	356 1		123
02	5068 X	3950	-0-	-1118	-0-	341 1	3329 2	N	299	352 1		70
03	5611 X	4825	-0-	-786	-0-	358 9	4062 2	N	384	354 1		100
04	5130 X	4857	-0-	-273	-0-	292 1	4086 2	N	369	177 1		292
						329 9						
						341 1						
						422 9						
						365 1						
						406 9						

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

11	14910 X	12976	-0-	-1934	-0-	357 1	12435 2	Y	167			322
12	15407 X	14282	-0-	-1125	-0-	184 9	13423 2	Y	396	323 1		395
01	15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	423 1	10521 2	Y	179			574
02	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	436 9	10887 2	Y	137	333 1		378
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745	24109	372 1	12123 2	Y	205	328 1		255
04	DLQ G-10	7620	-0-	7620	31729	197 9	7138 2	Y	166			421
						396 1						
						151 9						
						226 9						
						299 1						
						183 9						

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

11	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 1	88 2	Y	1			3
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 9	93 2	Y	3	3 1		3
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	1			4
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	3 1	79 2	Y	2	3 1		3
03	DLQ G-10	59	-0-	59	143	2 9	55 2	Y	2	4 1		1
04	DLQ G-10	75	-0-	75	218	2 1	69 2	Y	3			4
						2 9						
						3 1						
						3 9						

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1150 2	7 9	N	6			177
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	1020 2	22 9	N	20			197

CALIENTE (10,600)		14736 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
TRATON OPERATING COMPANY		865452										
HILBRICH-SELLERS		WELL #: 3		RRCID -> 192220		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10614 - 10630				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 200552		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 202655		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//	15039 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
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
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		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-			-0-
*03		2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-			-0-
04		2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-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
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

BELICEK			WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660
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
03		DLQ G-10	26423	-0-	26423	50105	25008 2	1415 9	N	1286	1236 1	307
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50105			N	NO RPT		307

BELICEK			WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
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
03		DLQ G-10	61697	-0-	61697	131722	59380 2	2317 9	N	2106	2121 1	345
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131722			N	NO RPT		345

RENGER			WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
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
03		2077 N	1552	-0-	-525	-0-	1487 2	65 9	N	59	193 1	152
04		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		152

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355								
BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-				N	14		121
12		0 W	-0-	-0-	-0-				N	11		132
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	11		143
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	11		154
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	10		164
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		164

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		7620	4400	-0-	-3220	206	150	1	N	85	172	135
							94	9				
12		7874	1384	-0-	-6490	-0-	150	1	N	23		158
							25	9				
01		7874	2523	-0-	-5351	-0-	160	1	N	82		240
							90	9				
02		7112	568	-0-	-6544	-0-	29	1	N	192	343	89
							211	9				
*03		7874	1494	-0-	-6380	-0-	94	1	N	20		109
							22	9				
04		4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT		109

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED			CNTY: BEE				
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER EST.				2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2141 - 2142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	3750	3597	-0-	-153	-0-	750	1	2793	2	N	49	182 1	218
12	3875	2741	-0-	-1134	-0-	54	9	1961	2	N	27		245
01	3875	3346	-0-	-529	-0-	30	9	2506	2	N	59	187 1	117
02	3500	2396	-0-	-1104	-0-	65	9	1713	2	N	30		147
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	33	9	1747	2	N	72		219
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	700	1	1555	2	N	45		264
						79	9						
						50	9						

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	4950 #	4170	-0-	-780	-0-	840	1	3284	2	N	42		161
12	5115 #	2616	-0-	-2499	-0-	46	9	2026	2	N	18		179
01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	570	1	1722	2	N	7		186
02	4032 #	2864	-0-	-1168	-0-	20	9	2487	2	N	15		201
03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	8	9	2970	2	N	120		321
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	17	9	3130	2	N	62		383
						660	1						
						132	9						
						720	1						
						68	9						

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
11	1500 X	1479	-0-	-21	-0-	388	1	1057	2	N	31	30	1			63											
12	1023 X	955	-0-	-68	-0-	357	1	574	2	N	22					85											
01	1271 X	1154	-0-	-117	-0-	372	1	757	2	N	23	30	1			78											
02	1372 X	930	-0-	-442	-0-	328	1	580	2	N	20					98											
*03	1519 X	789	-0-	-730	-0-	348	1	429	2	N	11	32	1			77											
04	1470 X	782	-0-	-688	-0-	318	1	204	2	N	236	189	1			124											
													260														
KNIGHT RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 11003			PERF.10235 - 10250				
11	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	942	1	7726	2	N	204	209	1			52											
12	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1052	1	9041	2	N	220					272											
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	962	1	8003	2	N	194	387	1			79											
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	945	1	7970	2	N	184	182	1			81											
*03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	1003	1	7776	2	N	195	213	1			63											
*04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	1065	1	8681	2	N	193					256											
													212														
KNIGHT RANCH													WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9994 - 10102				
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	614	1	3781	2	N	69	31	1			133											
12	4402 X	4398	-0-	-4	-0-	613	1	3700	2	N	77					210											
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	630	1	3922	2	N	47	31	1			226											
02	4172 X	3776	-0-	-396	-0-	544	1	3160	2	N	65	175	1			116											
*03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	619	1	3467	2	N	63	31	1			148											
04	4470 X	3820	-0-	-650	-0-	579	1	3168	2	N	66					214											
													73														
FOSTER													WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10052 - 10250				
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	981	2	N	42	30	1			91											
12	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	75	1	915	2	N	43					134											
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	N	23	31	1			126											
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	94					220											
*03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	74	1	831	2	N	23	211	1			32											
04	1200 X	1018	-0-	-182	-0-	25	1	899	2	N	36					68											
													40														

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

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
11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	470	1	2908	2	Y	61	15 1	82
12	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	67	9	3035	2	Y	80		162
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	474	1	3351	2	Y	61	147 1	76
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	88	9	2856	2	Y	53		129
*03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	501	1	3286	2	Y	75	144 1	60
04	3780 X	3180	-0-	-600	-0-	67	9	2652	2	Y	65		125

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	147	1	907	2	Y	26	15 1	27
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29	9	1137	2	Y	34		61
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	178	1	1200	2	Y	24	58 1	27
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	9	962	2	Y	25		52
*03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	180	1	964	2	Y	32	62 1	22
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	26	9	928	2	Y	32		54

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

11	900 N	789	-0-	-111	-0-	58	1	696	2	N	32	31 1	102
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	35	9	495	2	N	31		133
01	1116 N	728	-0-	-388	-0-	41	1	647	2	N	25	30 1	128
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	53	1	389	2	N	33		161
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	28	9	638	2	N	41	32 1	170
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	33	1	489	2	N	89		259

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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012 - W/O TO #270610

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
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930									
TRULL, R.B.			WELL #:	3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
03	0 W	4919	-0-	4919	4919	4919 2		N	-0-			-0-
04	0 W	3235	-0-	3235	8154	3235 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (3750)
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.
LEE BROTHERS

15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
612858

WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC
ROSE ETAL UNIT

950468
WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

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-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL (4740)
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD
PORCHE, WILLIAM E., JR.

15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
840900

WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)
MODERN EXPLORATION, INC.
LANGE, LARRY

16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
573226

WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY
PRIAR-THOMAS

631730
WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)
LEGEND NATURAL GAS II, LP
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
495450

WELL #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-------	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11-08-2013

CAUSEY (WILCOX 8700) //CONT.// 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

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

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-
03	899 N	1685	-0-	786 B	-68336	49	1	1636	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1766	-0-	746 B	-67590	56	1	1710	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

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	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-		-0-

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

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	3274	-0-	3274	3274	137	1	3056	2	Y	74	350 1	37
						81	9						
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	30		67
						33	9						
04	DLQ G-10	3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	23		90
						25	9						

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

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	1679	-0-	-1681	-0-	120	1	1552	2	N	6		273
						7	9						
03	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	-0-		273
04	3600 X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	-0-		273

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11058 - 11080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-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					
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-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					
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
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1		82
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28				110

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					
11	2070 #	122	-0-	-1948	-0-	48	1	54	2	N	18				160
12	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	107	1	5124	2	N	87				247
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	96	9								
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52				299
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	57	9								
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34				333
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	37	9								
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93	1	2496	2	N	47	192	1		188
04	5160 #	760	-0-	-4400	-0-	52	9								
04	5160 #	760	-0-	-4400	-0-	24	1	732	2	N	4				192
						4	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					
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
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	35	9								
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2				142
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	2	9								
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	359	1	890	2	N	3				145
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	3	9								
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	667	1	2210	2	N	14				159
*04	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	15	9								
*04	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	559	1	2961	2	N	40				199
						44	9								

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SCHULTZE		1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440					
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	660	N	624	-0-	-36	-0-	621	2	3	9	N	3					631
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					631
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					631
02	588	N	354	-0-	-234	-0-	354	2			N	-0-					631
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					631
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	N	34					182
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	13					195
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	10					205
02	2800	N	5119	-0-	2319	2319	419	1	4676	3	N	22					227
*03	2680	N	361	-0-	-2319	-0-	23	1	327	3	N	10					237
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT					237

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

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	175	3	12	9	N	11					103
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					103
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					103
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					103
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					103
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					103

CHARLINE (FORNEY) MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT -A-		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: 3		RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855 - 9876							
11	11100 X	9605	-0-	-1495	-0-	1375 1	8147 2	N	75			222
12	11470 X	8024	-0-	-3446	-0-	1419 1	6515 2	N	82			304
01	11470 X	9185	-0-	-2285	-0-	1375 1	7718 2	N	84	196	1	192
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	1268 1	8456 2	N	85			277
03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1403 1	8242 2	N	95			372
*04	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	1420 1	8894 2	N	82	192	1	262

LYNE GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010 - 11470					
11	9000 X	2107	-0-	-6893	-0-	281 1	1671 2	N	141	177	1	209
12	9300 X	1726	-0-	-7574	-0-	291 1	1352 2	N	75			284
01	7595 X	2164	-0-	-5431	-0-	281 1	1772 2	N	101	186	1	199
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1790 2	N	105			304
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	308 1	1777 2	N	104	181	1	227
*04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	291 1	1778 2	N	77	190	1	114

SANDEL OPERATING COMPANY YBANEZ		WELL #: 1		RRCID -> 107031	COMPL. DATE 05/30/1992	TOTAL DEPTH 12658	PERF.10530 - 10615					
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3866 2	114 9	N	104			164
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3181 2	118 9	N	107	186	1	85
01	2790 X	828	-0-	-1962	-0-	809 2	19 9	N	17			102
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4262 2	129 9	N	117			219
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4260 2	193 9	N	175	178	1	216
*04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4063 2	149 9	N	135	177	1	174

CHOATE, S. (WILCOX 8500) CB ENERGY, LLC STRIKE TWO		WELL #: 1		RRCID -> 179407	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 7100 - 9480					
11	5190 X	3750	-0-	-1440	-0-	3617 2	133 9	N	121	194	1	135
12	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	3745 2	47 9	N	43			178
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5457 2	83 9	N	75			253
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5244 2	75 9	N	68	170	1	151
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4778 2	151 9	N	137	173	1	115
04	5370 X	5284	-0-	-86	-0-	5214 2	70 9	N	64			179

BASES LOADED		WELL #: 1		RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500 - 9400					
11	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1383 2	55 9	N	50			554
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1268 2	58 9	N	53			607
01	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	1450 2	67 9	N	61	178	1	490
02	1708 X	1087	-0-	-621	-0-	1029 2	58 9	N	53			543
03	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1348 2	51 9	N	46			589
04	1470 X	1376	-0-	-94	-0-	1321 2	55 9	N	50	168	1	471

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	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
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SIMPSON		1		RRCID ->		245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489				
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
03	13671	X	11215	-0-	-2456	-0-	11165	2	50	9	N	45				142
04	13230	X	6521	-0-	-6709	-0-	6457	2	64	9	N	58				200

POETTER		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SIMPSON		1		RRCID ->		247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009				
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	-0-	4988	2	43	9	N	39				324
03	DLQ	G-10	4958	-0-	4958	-0-	9989	2	45	9	N	41				365
*04	12997	X	3008	-0-	-9989	-0-	2971	2	37	9	N	34	355	1		44

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						
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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						
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	5513	-0-	-927	-0-	5513	2			Y	-0-				6
*03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7844	2	224	9	Y	204	183	1		27
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4881	2	176	9	Y	160	188	1		-0-

BUESING, WILLIE ET AL		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SIMPSON		1		RRCID ->		053901		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 11709		PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

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
11	8640 X	5709	-0-	-2931	-0-	550	1	5064	3	N	86	3	8			190
12	8928 X	2741	-0-	-6187	-0-	377	1	2362	3	N	2					192
01	7626 X	3464	-0-	-4162	-0-	412	1	3039	3	N	12	177	1	1	8	26
02	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	611	1	8897	3	N	134	1	8			159
*03	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	660	1	8890	3	N	147	180	1			126
*04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	570	1	7197	3	N	79	177	1	4	8	24

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	N	13	13	8			8
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	14	9	438	3	N	58	6	8			60
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	13	1	415	3	N	38	4	8			94
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	11	1	334	3	N	3	3	8			94
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	12	1	396	3	N	82	1	8			175
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	7	1	249	3	N	20	173	1	9	8	13

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	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-		87
04	1980 N	1457	-0-	-523	-0-	333	1	1124	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIE OPERATING, LLC 664887
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050)																			
SHAY, MARY AGNES POWER FEE										18635 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
										772650									
										WELL #:	2	RRCID ->	033946	COMPL. DATE	08/21/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5068 - 5074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CLAY WEST (WILCOX LOWER)													18749 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO SPARKMAN, R. L.										153429									
										WELL #:	1	RRCID ->	060928	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	N/A
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11					

BURNS GAS UNIT													18749 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
										153429									
										WELL #:	2	RRCID ->	158332	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9864 - 9956
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
04	14B2 EXT	-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									
										WELL #:	1	RRCID ->	254984	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	10451 - 12677
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-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			202					
03	961 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-961			N	-0-			202					
04	300 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-300			N	NO RPT			202					

MARTIN													18749 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
										386310									
										WELL #:	1	RRCID ->	259051	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10448 - 12000
11	40170 X	38224	-0-	-0-	B	-0-	36493	2	1731	9	N	1574	1690	1	275				
12	41509 X	37540	-0-	-0-	B	-0-	35842	2	1698	9	N	1544	1493	1	326				
01	41509 X	33336	-0-	-0-	B	-0-	31833	2	1503	9	N	1366	1295	1	397				
02	DLQ G-10	36239	-0-	-0-	B	36239	34634	2	1605	9	N	1459	1507	1	349				
03	DLQ G-10	35640	-0-	-0-	B	71879	34080	2	1560	9	N	1418	1496	1	271				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	71879				N	NO RPT			271				

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)													18749 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J. -A-										386310									
										WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	2930 - 2940
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-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
04	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774	2	83	9	N	75					137
*04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4283	2	100	9	N	91					228

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
04	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	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-		61
*04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	505	1	2096	2	N	-0-		61

VISTATEX ENERGY LLC 886279
 SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

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
03	3100 N	2712	-0-	-388	576	2635	2	77	9	Y	70	124 1	104
*04	2836 N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40		144

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
04	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 86 UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 176647	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6944	- 6948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1040 N	1040	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1072	-0-	-230	1072	2	Y	-0-			-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1304	-0-	1304	2330	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2330		Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 6922	- 7385			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY				743215								
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 3-L	RRCID -> 171548	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6946	- 6956			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY				020463								
HERRING RANCH				WELL #: 5502	RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 5694	PERF. 5166	- 5182			
11		40 N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-			28
12		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-			28
01		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			28
*02		17 N	17	-0-	-0-	15	1	2	9	N		30
*03		11 N	11	-0-	-0-	10	1	1	9	N		31
04		90 N	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT			31

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
RYAN, NOLAN				WELL #: 1	RRCID -> 223841	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4978	- 4984			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID -> 120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 -	5066
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	P&A	COND	-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	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
11	720	X	632	-0-	-88	-0-	629	2	3	9	N	3
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	N	16
01	744	X	504	-0-	-240	-0-	492	2	12	9	N	11
02	672	X	41	-0-	-631	-0-	30	1	11	9	N	10
*03	651	X	45	-0-	-606	-0-	33	1	12	9	N	11
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT
186												
186												

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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 -	6444
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 -	6497
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		2	RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492 -	6502
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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

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
03	1860 #	1541	-0-	-319	-0-	1504	2	37	9	N	34				70
*04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34				104

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

CLAYTON (WILCOX 6875)		//CONT.//		18765 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	166	93 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7390 - 7441
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-
03	DLQ G-10	336	-0-	336	611	336 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	611				Y	NO RPT		-0-

SAGE ENERGY COMPANY				743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342 - 7369
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
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7221	3495 2	37 9	N	34			188
04	DLQ G-10	3796	-0-	3796	11017	3754 2	42 9	N	38	175 1		51

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SAGE ENERGY COMPANY		//CONT.// 743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321		
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
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
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273 2	37 9	N	34	72
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1466 2	39 9	N	35	107

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539								
HERRING RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
04	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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
WOOD		WELL #: 1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNLIMITED RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
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

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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
CLIP (3580) EXTENERGY, L.P. B. B. GAYLE												
		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
		257054		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLOETER (1700) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS												
		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		022548		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANGER HEIRS												
		19065 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		022548		WELL #: 1		RRCID -> 135248		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1753 - 1762
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLOETER (7300) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS												
		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
		022548		WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7367 - 7371
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER-JOHNS UNIT												
		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		020463		WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 1405 - 1412
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
PETRA OLEUM CORP. TERRELL "B"												
		659826		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		5R		WELL #: 5R		RRCID -> 146046		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2547 - 2553
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
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-
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
04	4020 #	2630	-0-	-1390	-0-	2630	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		
M	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO 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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER			WELL #:	4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304		

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-
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-

PRIBYL			WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420		

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-
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-			-0-

COLETTO 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		

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO 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		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (2600)		//CONT.//		19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545
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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLETTO 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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLETTO 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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLETTO 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
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-
03		124 #	83	-0-	-41	-0-	20 1	63 2	N	-0-	-0-
04		90 #	43	-0-	-47	-0-	10 1	33 2	N	-0-	-0-
COLETTO 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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TERRELL, ET TA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518 - 4520
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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
03		7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7605 2	12 9	N	11			106
*04		8319 R	8319	-0-	-0-	-0-	8298 2	21 9	N	19			125

COLETTVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLLETTVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260 2		N	-0-			-0-
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384 2		N	-0-			-0-
01	6324	X	6271	-0-	-53	-0-	6271 2		N	-0-			-0-
02	5852	X	5740	-0-	-112	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
03	6479	X	6421	-0-	-58	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
04	6270	X	6073	-0-	-197	-0-	6073 2		N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLETTVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

11	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
12	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
01	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
02	1960	X	1638	-0-	-322	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
04	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1714 2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)										19651 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC										120648									
STANGE										WELL #: 1 F		RRCID -> 223485		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 1078 - 1080	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
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-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		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	
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-						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

G.B.R.A.										WELL #: 2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3405 - 3407	
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-						
03		3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758	2	N	-0-			-0-						
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-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	
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						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200)
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP
ROBINSON, VELMA

19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
036548
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (3800 FRIO)
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP
ROBINSON, VELMA

19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
036548
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (4000)
ALTA MESA SERVICES, LP
ROBINSON

19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
015721
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC
KNEBLICK UNIT

950468
WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

COLLIER (4050)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
KNEBLICK UNIT

19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
950468
WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

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
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-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)			19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ALTA MESA SERVICES, LP			015721												
ROBINSON			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		7254 #	5486	-0-	-1768	-0-	93	1	5393	2	N	-0-			-0-
04		7020 #	4806	-0-	-2214	-0-	90	1	4716	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (1050)			19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463												
PEREZ			WELL #:		2	RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1102 - 1104		
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
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200)			19744 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION			069458												
SALINAS, J. UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	188625	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1276 - 1285		
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
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNICORN ENERGY, INC.			876322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REEVES, CLAUD, ET AL			WELL #:		1 C	RRCID ->	037250	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1185 - 1205		
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
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-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400)				19744 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BIG LAKE CORPORATION				069458												
SALINAS, J.				WELL #: 7	RRCID -> 203116	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 1411	- 1413							
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

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

EXPRESS OIL CO.				257068		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GORDON				WELL #: 3	RRCID -> 230148	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 1374	- 1384							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (1450)				19744 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
UNICORN ENERGY, INC.				876322												
REEVES, CLAUD, ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 037249	COMPL. DATE 09/24/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1425	- 1450							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (1600)				19744 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
REEVES, C. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1660	- 1666							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (1800)				19744 437	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910												
SCHAAR, CHRISTIAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164534	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 2889	PERF. 1770	- 1772							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-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				
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (2350)		19744 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
COLOGNE PRODUCTION COMPANY SCHAAR, CHRISTIAN -B-		168910		WELL #: 2		RRCID -> 110779		COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 2448 - 2450				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY MIZE, R. N.		020463		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630				
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.		069458		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REEVES, C. "A"		2		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
VESTAL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 129095		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930				
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	-0-	-0-	-0- B	-622			N	-0-			-0-
03	0 N	42	-0-	42 B	-580	42 2		N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-580			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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

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-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	N	-0-					-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	1			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

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	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC.		676033		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
EARP		020463										
		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 4753 - 4758			
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
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	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
11	1920	X	1594	-0-	-326	-0-	1570	2	24	9	N	22		199
12	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1834	2	19	9	N	17		216
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15		231
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	179 1	64
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13		77
04	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1672	2	35	9	N	32		109

ABRAMEIT				WELL #:	2	RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10665 - 10680		
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2316	2	22	9	N	20		149
12	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2368	2	25	9	N	23		172
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25		197
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21		218
03	2573	X	2352	-0-	-221	-0-	2310	2	42	9	N	38		256
04	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	2156	2	30	9	N	27	178 1	105

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		
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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		
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000														

COOK, EAST (ROEDER SAND) A & D EXPLORATION COMPANY BROOKE		20290 400 000202		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		2		RRCID -> 164465		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10894 - 10918	
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			25

COOK, S. (FRIO 2700) RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC CLAUSEN		20293 190 712153		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 193776		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 2597 - 2800	
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROVONNA		WELL #:		1		RRCID -> 209669		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612	
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) A.O.E. OPERATORS, INC. SCHORRE UNIT		20293 250 000555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		2		RRCID -> 207871		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10872 - 10890	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

AURORA RESOURCES CORPORATION ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		036931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	4410 X	126	-0-	-4284	-0-	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
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	27
*04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-	27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10266 - 10342

11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	850	1	5799	2	N	22	109
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	1216	1	8795	2	N	30	139
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	332	1	1487	2	N	5	144
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	54	1	84	2	N	-0-	144
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	144
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	144

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10254 - 10354

11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	253	1	1722	2	N	31	117
12	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	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-	1367	1	2099	2	N	8	138
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1723	1	2262	2	N	-0-	138
04	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	1108	1	1320	2	N	-0-	138

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10395 - 10572

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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	42
04	90 X	22	-0-	-68	-0-	10	1	12	2	N	-0-	42

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	

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//			20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MOSBACHER ENERGY COMPANY					589984												
MCMULLEN					WELL #: 1	RRCID -> 210510	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 11313	PERF.10326 - 10342								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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								
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	
03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40	1	228	2	N	-0-					81	
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					81	

MORGAN, A. G.					WELL #: 1	RRCID -> 066727	COMPL. DATE 05/06/1967	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2340 - 2475								
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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								
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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								
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COQUAT (10500)		//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10682		- 10690		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN				WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DUNN				WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389		- 10432		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10575		- 10585		
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
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	119	1	156	2	N	-0-					8
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	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

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
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	141 1		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						
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	406 1	533 2	N	7			47
							8 9						
*04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	573 1	683 2	N	-0-			47

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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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

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
							1 9						
01		6200 X	5488	-0-	-712	-0-	507 1	4979 2	N	2			121
							2 9						
02		5488 X	3924	-0-	-1564	-0-	361 1	3563 2	N	-0-			121
03		6076 X	5458	-0-	-618	-0-	476 1	4979 2	N	3			124
							3 9						
04		5640 X	4809	-0-	-831	-0-	443 1	4362 2	N	4			128
							4 9						

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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

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
03		3286 X	2604	-0-	-682	-0-	1126 1	1478 2	N	-0-			53
04		3330 X	2753	-0-	-577	-0-	1256 1	1497 2	N	-0-			53

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12420 - 12532						
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
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
03	9052 X	1931	-0-	-7121	-0-	835	1	1096	2	N	-0-					43
04	8760 X	263	-0-	-8497	-0-	120	1	143	2	N	-0-					43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.10558 - 12590						
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
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					95
04	270 X	138	-0-	-132	-0-	136	2	2	9	N	2					97

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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	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	
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL, S. G.		073302								
		WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217 PERF. 3823 - 3827	
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
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	

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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
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	667 X	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-				-0-
03	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2190 #	1702	-0-	-488	-0-	1702 2			-0-
12	2139 #	1159	-0-	-980	-0-	1159 2			-0-
01	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-		945	597 1	348
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-		1183	1343 1	188
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-		685	633 1	240
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-		NO RPT		240

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060	
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE, EAST (YEGUA)		20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
FREDDCO		284921							
WEARDEN CORPORATION		WELL #: 1 A		RRCID -> 155072		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSI "A"		WELL #:	7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3190 PERF. 2396 - 2404	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TREPAS)			20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI -A-			WELL #: 4		RRCID -> 131252		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 3221		PERF. 2082 - 2088	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INLAND OCEAN, INC.			424607									
JOLLY, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 170641		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2580 - 2590	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (3730)			20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI B SWD			WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800	

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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									
YAUSSI			WELL #: 2		RRCID -> 267642		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4024 - 4026	

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12	RRCID -> 151370	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 4237	- 4244			
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	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14	RRCID -> 226842	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 3057	- 3061			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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								
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #: 1	RRCID -> 001416	COMPL. DATE 08/01/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7170	- 7177			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
PETERSON		WELL #: 1	RRCID -> 240418	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9805	- 9958			
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
						2 9				
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	111 1	367 2	N	10	209
						11 9				
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	137 1	435 2	N	7	216
						8 9				
04	660 N	302	-0-	-358	-0-	138 1	163 2	N	1	217
						1 9				

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
YOUNG, S.E. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 094179	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 9746	- 9755			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAGE, GLADYS		WELL #: 1	RRCID -> 099255	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 9858	PERF. 9716	- 9724			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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-
03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-	14	2			N	-0-	-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)														
CTR PETROLEUM, INC.														
GREEN, E. E.														
20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
191850														
WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127														
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		
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-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC														
FREELAND, J. M.														
20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
911925														
WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366														
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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
HILL-ROSE GAS UNIT														
20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
411736														
WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205														
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		
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	263	-0-	263 B	-10045	7 1	245 2	Y	10	26 1	27		
							11 9							
03		DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10 1	302 2	Y	16	25 1	18		
							18 9							
04		DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	10 1	232 2	Y	13		31		
							14 9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION														
J. C. BYLES UNIT														
712336														
WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167														
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		
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		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2231 2	68 9	N	62	119 1	46		
03		2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2755 2	40 9	N	36		82		
04		2370 N	2096	-0-	-274 B	-0-	2052 2	44 9	N	40		122		

J. C. BYLES UNIT														
712336														
WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168														
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		
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	1960	-0-	168 B	-62859	1934 2	26 9	N	24	70 1	18		
03		1984 N	2003	-0-	19 B	-62840	1947 2	56 9	N	51		69		
04		1950 N	2336	-0-	386 B	-62454	2308 2	28 9	N	25		94		

 COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	1147 N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120	2	23 9	N	21		216
04	1080 N	1176	-0-	96 B	-18596	1120	2	56 9	N	51	165 1	102

 GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

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
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980	2	43 9	N	39		221
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	1724	2	29 9	N	26	172 1	75

 GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

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
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24 9	N	22		59
*04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	765	2	31 9	N	28		87

 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

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
03	1798 N	1755	-0-	-43 B	-0-	1738	2	17 9	N	15		160
*04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1446	2	30 9	N	27		187

 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
11	690 #	521	-0-	-169	-0-	261 1	243 2	N	15			46
12	744 #	26	-0-	-718	-0-	17 9						
01	775 #	16	-0-	-759	-0-	19 1	4 2	N	3			49
02	700 #	238	-0-	-462	-0-	3 9						
03	775 #	556	-0-	-219	-0-	16 1	115 2	N	-0-			49
*04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	120 1			3			52
						3 9						
						222 1	323 2	N	10			62
						11 9						
						307 1	268 2	N	12			74
						13 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

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	2605	-0-	-139	-0-	2467 2	138 9	N	125			332
03	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2494 2	175 9	N	159	188 1		303
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2722 2	109 9	N	99	190 1		212

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

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	1426	-0-	-310	-0-	1393 2	33 9	N	30			435
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1578 2	34 9	N	31			466
04	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1480 2	39 9	N	35			501

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 5		N	-0-			-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-

COLLINS, MICHAEL		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
		139584												
		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2968 - 2976			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-

POLINARD-LEE		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
		139584												
		WELL #:	1	RRCID ->	232336	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2895 - 2899			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT			-0-

BUSHMILL		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
		139584												
		WELL #:	1	RRCID ->	232494	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2819 - 2823			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904					N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
		139584												
		WELL #:	1	RRCID ->	251499	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2952 - 2960			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT			-0-
04	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		
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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	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				
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-
03	DLQ G-10	6920	-0-	6920 B	12998	799	1	6121	3	Y	-0-	-0-
*04	19924 X	6926	-0-	-12998 B	-0-	973	1	5953	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				
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-
03	3410 X	2305	-0-	-1105	-0-	661	1	1644	2	N	-0-	-0-
04	3030 X	1830	-0-	-1200	-0-	530	1	1300	2	N	-0-	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STOVALL		945936										
		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBY		076861										
		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.// 21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	10368	494	1	3764	3	Y	-0-	-0-
*04	10735 X	367	-0-	-10368	-0-	56	1	311	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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1193	1	9622	2	N	629	510
						692	9					
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1178	1	8803	2	N	592	182
						651	9					
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097	1	7714	2	N	504	328
						554	9					
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584	1	5987	2	N	423	390
						465	9					
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	817	1	6191	2	N	429	262
						472	9					
*04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	688	1	5596	2	N	345	240
						380	9					

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	23160 X	18994	-0-	-4166	-0-	775	1	16860	3	Y	1235	371
						1359	9					
12	23932 X	13602	-0-	-10330	-0-	656	1	12024	3	Y	838	649
						922	9					
01	18538 X	14543	-0-	-3995	-0-	662	1	12813	3	Y	971	490
						1068	9					
02	DLQ G-10	11969	-0-	11969	11969	631	1	10509	3	Y	754	490
						829	9					
03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	1801	1	9987	3	Y	676	591
						744	9					
*04	36103 X	11602	-0-	-24501	-0-	1747	1	9205	3	Y	591	438
						650	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			108
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	108	1	-0-
04	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	3060 #	2870	-0-	-190	-0-	150	1	2657	3	N	57		181	
12	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3148	3	N	60		241	
01	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	3	N	80	169	1	152
02	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	53		205	
03	3252 R	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3055	3	N	43	152	1	96
04	3270 #	3194	-0-	-76	-0-	150	1	2988	3	N	51		147	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	22855 X	3903	-0-	-18952	-0-	510	1	3336	2	N	52	179	1	137
12	5735 X	1372	-0-	-4363	-0-	527	1	815	2	N	27			164
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	527	1	5655	2	N	158	184	1	138
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	476	1	4971	2	N	84			222
03	6169 X	4240	-0-	-1929	-0-	527	1	3661	2	N	47			269
04	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	510	1	3537	2	N	48			317

ENCINA		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
ENCINA		WELL #:		2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9170	- 9186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		16526 X	3821	-0-	-12705	-0-	510 1	3311 2	N	-0-		74
12		6727 X	4392	-0-	-2335	-0-	527 1	3865 2	N	-0-		74
01		5332 X	3339	-0-	-1993	-0-	527 1	2812 2	N	-0-		74
02		4816 X	2959	-0-	-1857	-0-	476 1	2483 2	N	-0-		74
03		4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	527 1	3276 2	N	-0-		74
04		4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	510 1	2659 2	N	7		81
							8	9				

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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560												
11		3120 #	2121	-0-	-999	-0-	960 1	1121 2	N	36		145
							40 9					
12		3224 #	3014	-0-	-210	-0-	952 1	2027 2	N	32	109 1	68
							35 9					
01		2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		68
02		2158	2158	-0-	-0-	-0-	680 1	1469 2	N	8		76
							9 9					
03		1550	652	-0-	-898	-0-	432 1	218 2	N	2		78
							2 9					
*04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-		78

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												
11		7230 X	6518	-0-	-712	-0-	1200 1	5241 2	N	70		150
							77 9					
12		7099 X	6392	-0-	-707	-0-	1203 1	5018 2	N	155	170 1	135
							171 9					
01		7099 X	4657	-0-	-2442	-0-	1028 1	3586 2	N	39		174
							43 9					
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937 1	3001 2	N	117	169 1	122
							129 9					
03		7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641 1	875 2	N	26		148
							29 9					
04		6510 X	812	-0-	-5698	-0-	417 1	381 2	N	13		161
							14 9					

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	990 X	163	-0-	-827	-0-	7 1	11 2	N	132			195
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	145 9	520 2	N	263	255 1		203
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	165 1	2850 2	N	203	182 1		224
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	289 9	917 2	N	265	361 1		128
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	838 1	1192 2	N	246	180 1		194
04	3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	223 9	1165 2	N	224	169 1		249
						250 1						
						292 9						
						671 1						
						271 9						
						819 1						
						246 9						

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	476 1	2080 2	N	63			183
12	2635 X	2501	-0-	-134	-0-	69 9	2018 2	N	-0-	104 1		79
01	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	483 1	1857 2	N	19			98
02	2464 X	2059	-0-	-405	-0-	533 1	1555 2	N	16			114
03	2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	21 9	792 2	N	-0-			114
04	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	486 1	812 2	N	23			137
						18 9						
						581 1						
						889 1						
						25 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												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	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												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	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												
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
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
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	692 1 239
							4450	9						
03		35030 X	31110	-0-	-3920 B	-0-	490	1	26150	3	N	4064	3806 0	171 1 326
							4470	9						
04		31620 X	28859	-0-	-2761 B	-0-	395	1	24364	3	N	3727	3206 0	692 1 155
							4100	9						

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
11		31020 X	14945	-0-	-16075 B	-0-	107	1	12694	3	N	1949	1970 1	213
							2144	9						
12		32054 X	23157	-0-	-8897 B	-0-	576	1	18410	3	N	3792	6 0	3000 1 999
							4171	9						
01		28799 X	20575	-0-	-8224 B	-0-	214	1	16943	3	N	3107	3601 1	505
							3418	9						
02		26012 X	23906	-0-	-2106 B	-0-	15	1	19642	3	N	3863	3799 1	569
							4249	9						
03		23220 X	23220	-0-	-0- B	-0-	19852	3	3368	9	N	3062	3421 1	210
							17857	3	3825	9	N	3477	3358 1	329
04		22410 X	21682	-0-	-728 B	-0-								

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
11		8550 X	6991	-0-	-1559 B	-0-	2524	1	3402	2	N	968	904 1	149
							1065	9						
12		7564 X	7436	-0-	-128 B	-0-	2322	1	4276	2	N	762	556 1	355
							838	9						
01		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	2719	1	4657	2	N	473	728 1	100
							520	9						
02		6776 X	1449	-0-	-5327 B	-0-	493	1	572	2	N	349	371 1	78
							384	9						
03		7440 X	5963	-0-	-1477 B	-0-	1169	1	4143	2	N	592	541 1	129
							651	9						
*04		8474 X	8474	-0-	-0- B	-0-	2961	1	4753	2	N	691	727 1	93
							760	9						

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
11		40500 X	27605	-0-	-12895 B	-0-	721	1	20184	3	N	6091	1867 0	4267 1 422
							6700	9						
12		38068 X	25387	-0-	-12681 B	-0-	161	1	19712	3	N	5013	4637 0	537 1 261
							5514	9						
01		31992 X	29496	-0-	-2496 B	-0-	651	1	22340	3	N	5914	4278 0	1434 1 463
							6505	9						
02		28896 X	27285	-0-	-1611 B	-0-	763	1	20411	3	N	5555	5405 0	359 1 254
							6111	9						
03		28520 X	27512	-0-	-1008 B	-0-	517	1	21417	3	N	5071	3609 0	1568 1 148
							5578	9						
04		28530 X	27148	-0-	-1382 B	-0-	409	1	20313	3	N	5842	5342 0	534 1 114
							6426	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 #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
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

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						
03		76422 X	76422	-0-	-0-	B	-0-	516 1	63583 2	N	11203	11535 1		354
								12323 9						
*04		46796 X	46796	-0-	-0-	B	-0-	361 1	39312 2	N	6475	5842 1		987
								7123 9						

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
11		59368 X	59368	-0-	-0-	B	-0-	1046 1	52065 2	N	5688	5617 1		626
								6257 9						
*12		73738 X	73738	-0-	-0-	B	-0-	1292 1	64338 2	N	7371	7373 1		624
								8108 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						
03		59520 X	59371	-0-	-149	B	-0-	1556 1	51909 2	N	5369	5308 1		558
								5906 9						
*04		58786 X	58786	-0-	-0-	B	-0-	1504 1	53029 2	N	3866	4302 1		122
								4253 9						

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
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						
03		81870 X	81870	-0-	-0-	B	-0-	1727 1	66269 2	N	12613	12539 1		689
								13874 9						
*04		68377 X	68377	-0-	-0-	B	-0-	1592 1	55268 2	N	10470	10561 1		598
								11517 9						

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
*11		74867 X	74867	-0-	-0-	B	-0-	1090 1	57621 2	N	14687	14766 1		363
								16156 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						
03		68906 X	68906	-0-	-0-	B	-0-	1527 1	52651 2	N	13389	13520 1		690
								14728 9						
*04		61767 X	61767	-0-	-0-	B	-0-	797 1	48213 2	N	11597	11914 1		373
								12757 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 C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039																
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	
11	50130 X	33087	-0-	-17043 B	-0-	216	1	28271	2	N	4182	4181	0	46	1	396
						4600	9									
12	49693 X	40010	-0-	-9683 B	-0-	314	1	33528	2	N	5607	2894	0	2721	1	388
						6168	9									
01	48267 X	41118	-0-	-7149 B	-0-	300	1	34494	2	N	5749	5564	0	188	1	385
						6324	9									
02	43596 X	33836	-0-	-9760 B	-0-	237	1	28355	2	N	4767	4672	0	151	1	329
						5244	9									
03	45384 X	36449	-0-	-8935 B	-0-	202	1	30454	2	N	5266	2009	0	3064	1	522
						5793	9									
04	39780 X	31468	-0-	-8312 B	-0-	157	1	26919	2	N	3993	3993	0			522
						4392	9									
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																
*08	106144 X	52019	-0-	-54125 B	-0-	1492	1	40889	2	N	8762	2256	0	6719	1	431
						9638	9									
09	87240 X	52072	-0-	-35168 B	-0-	3971	1	37445	2	N	9687	9687	0			431
						10656	9									
10	81809 X	43732	-0-	-38077 B	-0-	1695	1	32931	2	N	8278	7091	0	1064	1	554
						9106	9									
11	73560 X	39096	-0-	-34464 B	-0-	706	1	30032	2	N	7598	7598	0			554
						8358	9									
12	62000 X	41369	-0-	-20631 B	-0-	731	1	34067	2	N	5974	5974	0	189	1	365
						6571	9									
01	59644 X	20554	-0-	-39090 B	-0-	513	1	15686	2	N	3959	3497	0	357	1	470
						4355	9									
02	48608 X	32984	-0-	-15624 B	-0-	512	1	25896	2	N	5978	2824	0	3504	1	120
						6576	9									
03	43741 X	39739	-0-	-4002 B	-0-	989	1	30417	2	N	7575	7075	1			620
						8333	9									
04	40020 X	39567	-0-	-453 B	-0-	1096	1	31185	2	N	6624	3729	0	3288	1	227
						7286	9									
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
11	36033 X	36033	-0-	-0- B	-0-	346	1	31890	2	N	3452	3719	1			221
						3797	9									
12	36101 X	36101	-0-	-0- B	-0-	1178	1	30461	2	N	4056	3920	1			357
						4462	9									
01	29857 X	29857	-0-	-0- B	-0-	1196	1	25237	2	N	3113	2669	1			801
						3424	9									
02	23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-	316	1	20539	2	N	2134	2318	1			617
						2347	9									
03	10075 X	7707	-0-	-2368 B	-0-	83	1	6524	2	N	1000	1264	1			353
						1100	9									
*04	22160 X	22160	-0-	-0- B	-0-	298	1	19850	2	N	1829	1776	1			406
						2012	9									
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944																
11	36094 X	36094	-0-	-0- B	-0-	24	1	29987	2	N	5530	4614	0	1042	1	245
						6083	9									
12	39542 X	39542	-0-	-0- B	-0-	11	1	33073	2	N	5871	5167	0	716	1	233
						6458	9									
01	37118 X	37118	-0-	-0- B	-0-	121	1	30816	2	N	5619	3903	0	1747	1	202
						6181	9									
02	33395 X	33395	-0-	-0- B	-0-	7	1	27697	2	N	5174	3777	0	1443	1	156
						5691	9									
03	30229 X	30229	-0-	-0- B	-0-	25262	2	4967	9	N	4515	4066	0			605
*04	26538 X	26538	-0-	-0- B	-0-	22598	2	3940	9	N	3582	3882	1			305

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 #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

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	
11	39372 X	39372	-0-	-0- B	-0-	527	1	33676	2	N	4699	4578 0	348 1	117
						1519	9							
12	40699 X	40699	-0-	-0- B	-0-	417	1	35018	2	N	4785	4397 0	367 1	138
						5264	9							
01	28540 X	28540	-0-	-0- B	-0-	300	1	24755	2	N	3168	2357 0	719 1	230
						3485	9							
02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	444	1	30561	2	N	4313	2693 0	1590 1	260
						4744	9							
03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	449	1	29960	2	N	4005	3690 0		575
						4406	9							
*04	31299 X	31299	-0-	-0- B	-0-	457	1	27346	2	N	3178	3527 1		226
						3496	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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							
03	39339 X	6809	-0-	-32530 B	-0-	652	1	5578	2	N	526	530 1		84
						579	9							
*04	32682 X	32682	-0-	-0- B	-0-	1353	1	28173	2	N	2869	2716 1		237
						3156	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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							
03	101503 X	101503	-0-	-0- B	-0-	233	1	75637	2	N	23303	23527 1		981
						25633	9							
04	73950 X	71956	-0-	-1994 B	-0-	254	1	53874	2	N	16207	16338 1		850
						17828	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 #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
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
11		96111 X	96111	-0-	-0- B	-0-	1252 1	71305 2	N	N	21413	21784 1		725
							23554 9							
12		99344 X	99344	-0-	-0- B	-0-	1345 1	73333 2	N	N	22424	22299 1		850
							24666 9							
01		99311 X	99311	-0-	-0- B	-0-	1172 1	73511 2	N	N	22389	22664 1		575
							24628 9							
02		77981 X	77981	-0-	-0- B	-0-	449 1	59085 2	N	N	16770	16918 1		427
							18447 9							
03		96190 X	96190	-0-	-0- B	-0-	616 1	72650 2	N	N	20840	20447 1		820
							22924 9							
04		65190 X	53257	-0-	-11933 B	-0-	344 1	40316 2	N	N	11452	11576 1		696
							12597 9							
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
11		95131 X	95131	-0-	-0- B	-0-	2751 1	73893 2	N	N	16806	17004 1		394
							18487 9							
12		95170 X	95170	-0-	-0- B	-0-	2884 1	73231 2	N	N	17323	16878 1		839
							19055 9							
01		91106 X	91106	-0-	-0- B	-0-	2978 1	70671 2	N	N	15870	15981 1		728
							17457 9							
02		80503 X	80503	-0-	-0- B	-0-	3372 1	61249 2	N	N	14438	9395 0	5437 1	334
							15882 9							
03		81281 X	81281	-0-	-0- B	-0-	1157 1	63428 2	N	N	15178	13172 0	1945 1	395
							16696 9							
*04		79753 X	79753	-0-	-0- B	-0-	466 1	63290 2	N	N	14543	14423 0	351 1	164
							15997 9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941														
11		85933 X	85933	-0-	-0- B	-0-	974 1	71491 2	N	N	12244	11854 1		714
							13468 9							
12		94963 X	94963	-0-	-0- B	-0-	1021 1	78948 2	N	N	13631	13692 1		653
							14994 9							
01		103549 X	103549	-0-	-0- B	-0-	1008 1	87382 2	N	N	13781	13872 1		562
							15159 9							
02		95409 X	95409	-0-	-0- B	-0-	949 1	80291 2	N	N	12881	12256 1		1187
							14169 9							
03		95629 X	95629	-0-	-0- B	-0-	1026 1	81116 2	N	N	12261	13229 1		219
							13487 9							
*04		94644 X	94644	-0-	-0- B	-0-	1020 1	81549 2	N	N	10977	10644 1		552
							12075 9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
11		85719 X	85719	-0-	-0- B	-0-	1 1	65235 2	N	N	18621	19009 1		647
							20483 9							
12		101142 X	101142	-0-	-0- B	-0-	8 1	78024 2	N	N	21009	20736 1		920
							23110 9							
01		100621 X	100621	-0-	-0- B	-0-	73 1	77006 2	N	N	21402	21789 1		533
							23542 9							
02		95020 X	95020	-0-	-0- B	-0-	101 1	73430 2	N	N	19535	19503 1		565
							21489 9							
03		100109 X	100109	-0-	-0- B	-0-	43 1	78320 2	N	N	19769	19513 1		821
							21746 9							
04		73950 X	37314	-0-	-36636 B	-0-	85 1	28784 2	N	N	7677	8043 1		455
							8445 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
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

11	76418 X	76418	-0-	-0- B	-0-	774	1	58166	2	N	15889	16183	1	728
						17478	9							
12	75258 X	75258	-0-	-0- B	-0-	1128	1	56535	2	N	15995	16022	1	701
						17595	9							
01	67779 X	67779	-0-	-0- B	-0-	1155	1	50945	2	N	14254	13955	1	1000
						15679	9							
02	54210 X	54210	-0-	-0- B	-0-	1123	1	40604	2	N	11348	11800	1	548
						12483	9							
03	53700 X	53700	-0-	-0- B	-0-	1418	1	39819	2	N	11330	11473	1	405
						12463	9							
04	48480 X	46380	-0-	-2100 B	-0-	1121	1	35080	2	N	9254	9355	1	304
						10179	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
11	47220 X	47220	-0-	-0- B	-0-	680	1	39052	2	N	6807	6938	1	453
						7488	9							
12	42938 X	42938	-0-	-0- B	-0-	688	1	34602	2	N	6953	6665	1	741
						7648	9							
01	40393 X	37810	-0-	-2583 B	-0-	682	1	31275	2	N	5321	5532	1	530
						5853	9							
02	36484 X	20076	-0-	-16408 B	-0-	497	1	15749	2	N	3482	3395	1	617
						3830	9							
03	40393 X	27136	-0-	-13257 B	-0-	620	1	22022	2	N	4085	3927	1	775
						4494	9							
04	39090 X	25402	-0-	-13688 B	-0-	538	1	21048	2	N	3469	3722	1	522
						3816	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 13173 PERF. N/A														
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	45537	-0-	45537 B	45537	141	1	32265	2	N	11937	11937	0	-0-
						13131	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 13174 PERF. N/A														
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	55871	-0-	55871 B	55871	209	1	41051	2	N	13283	6247	0	427
						14611	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

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
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.	186	-0-	186	B	186	186	2			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	68645	-0-	68645	B	68831	439	1	56675	2	N	10483	10099	1			384
							11531	9									
*03	167382 X	98551	-0-	-68831	B	-0-	832	1	81352	2	N	14879	14894	1			369
							16367	9									
*04	85451 X	85451	-0-	-0-	B	-0-	956	1	70779	2	N	12469	12044	1			794
							13716	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	57085	-0-	57085	B	57085	11	1	39369	2	N	16095	16095	0			-0-
							17705	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

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	T. A.	2587	-0-	2587	B	2587	55	1	1686	2	N	769	769	0			-0-
							846	9									
04	T. A.	50704	-0-	50704	B	53291	241	1	35272	2	N	13810	13810	0			-0-
							15191	9									

MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965

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.	264	-0-	264	B	264	264	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	86461	-0-	86461	B	86725	467	1	71215	2	N	13435	12660	1			775
							14779	9									
*03	188642 X	101917	-0-	-86725	B	-0-	656	1	83702	2	N	15963	16028	1			710
							17559	9									
*04	90000 X	89413	-0-	-587	B	-0-	571	1	74622	2	N	12927	12592	1			1045
							14220	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
S. WALLIS UNIT A		WELL #:		8	RRCID -> 272309		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13144		PERF. N/A	
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		4	RRCID -> 272310		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13629 - 20279	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	60760 X	NO RPT	-0-	-60760	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SEIDEL UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 272311		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 13127		PERF. N/A	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SEIDEL UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 272312		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 13099		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SEIDEL UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 272313		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 13131		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SEIDEL UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 272314		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13085		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
CLEAR WATER RESOURCES LLC		159634										
WESTHOFF SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 7642 - 7834	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	761	1	1519	2	N	90	190 1	1 8 99
12	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	385	1	2143	2	N	308	3 8	404
01	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	1667	1	55	2	N	239	354 1	289
02	1624 X	1525	-0-	-99 B	-0-	476	1	825	4	N	204	191 1	302
03	1798 X	1675	-0-	-123 B	-0-	527	1	930	4	N	198	191 1	309
04	1740 X	1546	-0-	-194 B	-0-	510	1	900	4	N	124	343 1	90
						136	9						
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375													
11	37681 X	10244	-0-	-27437 B	-0-	827	1	7316	2	N	1910	1895 1	611
12	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	2101	9	7039	3	N	2115	2276 1	1 8 449
01	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	875	1	5853	2	N	1754	1592 1	611
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	2327	9	8397	3	N	2680	2411 1	880
*03	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	574	1	8821	3	N	2176	2517 1	539
*04	11563 X	11563	-0-	-0- B	-0-	1929	9	8479	3	N	2022	1974 1	587
						778	1						
						2948	9						
						829	1						
						2394	9						
						860	1						
						2224	9						
LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020													
11	10380 X	9093	-0-	-1287 B	-17377	845	1	6434	2	N	1649	1306 1	573
12	10106 X	8166	-0-	-1940 B	-17377	1814	9	5910	2	N	1442	1267 1	1 8 747
01	9238 X	9294	-0-	56 B	-17321	670	1	6640	2	N	1595	1824 1	518
02	8484 X	8317	-0-	-167 B	-17321	1586	9	5931	2	N	1431	1752 1	197
03	9393 X	8529	-0-	-864 B	-17321	899	1	5999	2	N	1483	1278 1	402
04	9090 X	7745	-0-	-1345 B	-17321	1574	9	5324	2	N	1410	1365 1	447
						899	1						
						1631	9						
						870	1						
						1551	9						
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879													
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
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3 8	122
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175														
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

11		8160 X	4783	-0-	-3377 B	-0-	851 1	2634 2	N	1180	1134 1	4 8		377
							1298 9							
12		8432 X	3972	-0-	-4460 B	-0-	774 1	2177 3	N	928	1144 1	3 8		158
							1021 9							
01		8432 X	787	-0-	-7645 B	-0-	175 1	372 2	N	218	184 1			192
							240 9							
02		7616 X	170	-0-	-7446 B	-0-	29 1	141 9	N	128	263 1			57
03		6634 X	-0-	-0-	-6634 B	-0-			N	3	3 8			57
04		4770 X	1344	-0-	-3426 B	-0-	83 1	826 3	N	395	187 1	2 8		263
							435 9							

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
11		14250 X	5116	-0-	-9134 B	-8471	475 1	3014 2	N	1479	1520 1	7 8		326
							1627 9							
12		14725 X	9410	-0-	-5315 B	-8471	527 1	4604 3	N	1168	1153 1	5 8		336
							2994 5	1285 9						
01		0 X	4449	-0-	4449 B	-4022	361 1	3116 2	N	884	698 1			522
							972 9							
02		4200 X	4690	-0-	490 B	-3532	465 1	1227 2	N	954	878 1			598
							1949 5	1049 9						
03		4650 X	4803	-0-	153 B	-3379	514 1	507 2	N	790	1113 1			275
							2913 5	869 9						
04		4500 X	5709	-0-	1209 B	-2170	510 1	1035 2	N	908	938 1	3 8		242
							3165 5	999 9						

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
11		9570 X	4762	-0-	-4808 B	-46217	440 1	3410 2	N	829	769 1			425
							912 9							
12		9889 X	8217	-0-	-1672 B	-46217	782 1	6034 3	N	1274	1127 1	3 8		569
							1401 9							
01		0 X	6993	-0-	6993 B	-39224	875 1	4975 2	N	1039	1376 1			232
							1143 9							
02		7084 X	5796	-0-	-1288 B	-39224	812 1	3993 3	N	901	715 1	2 8		416
							991 9							
03		8215 X	6428	-0-	-1787 B	-39224	899 1	4409 3	N	1018	1118 1			316
							1120 9							
04		7950 X	5913	-0-	-2037 B	-39224	870 1	4019 3	N	931	901 1			346
							1024 9							

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
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							
03		19375 X	20323	-0-	948 B	-21534	527 1	16797 3	N	2726	2656 1	2 8		305
							2999 9							
04		18750 X	18467	-0-	-283 B	-21534	510 1	15262 3	N	2450	1806 1	4 8		945
							2695 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																
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

11		10830 X	9474	-0-	-1356 B	-0-	776	1	6795	2	N	1730	1743	1	3 8	257
							1903	9								
12		11191 X	9389	-0-	-1802 B	-0-	748	1	6808	3	N	1666	1647	1	5 8	271
							1833	9								
01		11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	873	1	7972	2	N	2014	1973	1		312
							2215	9								
02		9156 X	7998	-0-	-1158 B	-0-	601	1	5964	3	N	1303	1310	1	5 8	300
							1433	9								
03		10137 X	6271	-0-	-3866 B	-0-	497	1	4556	3	N	1107	1232	1	5 8	170
							1218	9								
*04		10532 X	10532	-0-	-0- B	-0-	846	1	7622	3	N	1876	1682	1	2 8	362
							2064	9								

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
11		8310 X	5864	-0-	-2446 B	-0-	1011	1	4013	2	N	764	777	1		322
							840	9								
12		8122 X	6422	-0-	-1700 B	-0-	1117	1	4352	3	N	866	968	1		220
							953	9								
01		5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	724	1	4109	2	N	669	548	1		341
							736	9								
02		6804 X	6105	-0-	-699 B	-0-	822	1	4481	3	N	729	905	1		165
							802	9								
03		6417 X	5886	-0-	-531 B	-0-	1097	1	3921	3	N	789	573	1	1 8	380
							868	9								
04		6210 X	5690	-0-	-520 B	-0-	1114	1	3772	3	N	731	832	1	1 8	278
							804	9								

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230																
11		5970 X	1448	-0-	-4522 B	-0-	690	1	758	9	N	689	779	1	4 8	168
							577	1	3177	3	N	536	374	1		330
12		5704 X	4344	-0-	-1360 B	-0-	590	9								
							2	1	3435	2	N	551	566	1		315
01		5518 X	4043	-0-	-1475 B	-0-	606	9								
							549	1	3073	3	N	591	768	1		138
02		4984 X	4272	-0-	-712 B	-0-	650	9								
							630	1	3761	3	N	691	576	1		253
03		5518 X	5151	-0-	-367 B	-0-	760	9								
							679	1	2714	3	N	520	351	1	1 8	421
04		0 W	3965	-0-	3965 B	3965	572	9								

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																
11		6570 X	4222	-0-	-2348 B	-0-	943	1	2527	2	N	684	573	1	4 8	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								
*03		3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	483	1	1942	3	N	704	756	1	1 8	147
							774	9								
04		480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-				147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
BLACKWELL A			WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	13979	- 17585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

11		13200 X	-0-	-0-	-13200 B	-0-								198
12		52390 X	-0-	-0-	-52390 B	-0-								198
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-								198
02		52836 X	-44	-0-	-52792 B	-0-		34	1	10	9			198
03		58497 X	-0-	-0-	-58497 B	-0-								198
*04		29382 X	29382	-0-	-0- B	-0-		445	1	24632	3			465
								4305	9					

WAGNER A			WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	13373	- 18521
11		71640 X	14051	-0-	-57589 B	-0-		103	1	11469	2			162
								2479	9					
12		74028 X	-0-	-0-	-74028 B	-0-								162
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-								162
02		53620 X	43132	-0-	-10488 B	-0-		400	1	32041	3			1120
								10691	9					
03		59365 X	56549	-0-	-2816 B	-0-		468	1	42448	3			892
								13633	9					
*04		54573 X	54573	-0-	-0- B	-0-		510	1	41038	3			911
								13025	9					

BUCHHORN B			WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	13811	- 19987
11		13860 X	10559	-0-	-3301 B	-0-		459	1	9121	2			211
								44	5	935	9			
12		13795 X	11327	-0-	-2468 B	-0-		476	1	9634	3			347
								197	5	1020	9			
01		13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-		315	1	7070	2			310
								749	9					
02		11284 X	8117	-0-	-3167 B	-0-		300	1	6986	3			335
								831	9					
03		11687 X	10304	-0-	-1383 B	-0-		447	1	8899	3			445
								958	9					
04		10950 X	9982	-0-	-968 B	-0-		510	1	8538	3			713
								934	9					

LP-BUTLER B			WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	13623	- 18849
11		16500 X	7451	-0-	-9049 B	-0-		312	1	5426	2			353
								1713	9					
12		17050 X	13602	-0-	-3448 B	-0-		552	1	9119	3			372
								1612	5	2319	9			
01		14333 X	14333	-0-	-0- B	-0-		684	1	11031	2			446
								2618	9					
02		13104 X	9893	-0-	-3211 B	-0-		514	1	7622	2			267
								1757	9					
03		14508 X	8213	-0-	-6295 B	-0-		513	1	5809	2			228
								1891	9					
04		13860 X	6836	-0-	-7024 B	-0-		498	1	3736	2			166
								1278	5	1324	9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
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

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							
03		7533 X	5495	-0-	-2038 B	-0-	742 1	4287 3	N	424	366 1			268
							466 9							
04		7290 X	5885	-0-	-1405 B	-0-	870 1	4544 3	N	428	4 8			692
							471 9							

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
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							
03		8711 X	7916	-0-	-795 B	-0-	1052 1	5975 3	N	808	936 1	9 8		283
							889 9							
04		7980 X	7637	-0-	-343 B	-0-	1056 1	5758 3	N	748	724 1			307
							823 9							

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
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							
03		7564 X	7134	-0-	-430 B	-0-	1255 1	5452 3	N	388	388 1	1 8		132
							427 9							
*04		7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	1296 1	5680 3	N	343	380 1			95
							377 9							

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
11		10230 X	5514	-0-	-4716 B	-0-	510 1	4689 2	N	286	199 1			275
							315 9							
12		10974 X	5518	-0-	-5456 B	-0-	527 1	4662 3	N	299	194 1			380
							329 9							
01		10974 X	3807	-0-	-7167 B	-0-	332 1	3249 2	N	205	366 1			219
							226 9							
02		9912 X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456 1	4302 2	N	271	347 1			143
							298 9							
03		7378 X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507 1	4113 2	N	254	179 1			218
							279 9							
04		0 W	5000	-0-	5000 B	5000	497 1	4199 2	N	276				494
							304 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992														COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13321 - 18575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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					
11		24270 X	15102	-0-	-9168 B	-1877	803 1	11809 2	N	2264	2264 0			83					
12		25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-1877	2490 9		N	-0-				83					
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-1877			N	-0-				83					
02		19460 X	389	-0-	-19071 B	-1877	52 1	150 3	N	170				253					
							187 9												
03		21545 X	-0-	-0-	-21545 B	-1877			N	7	7 8			253					
04		15090 X	86	-0-	-15004 B	-1877	54 1	32 9	N	29				282					

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069														COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13107 - 16457	
11		3900 X	3031	-0-	-869 B	-0-	395 1	2122 2	N	467	392 1			223					
12		3844 X	2940	-0-	-904 B	-0-	514 9	1525 3	N	567	543 1			247					
01		2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	791 1		N										
02		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	624 9	1143 2	N	367	521 1			93					
							588 1												
							404 9												
*03		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	733 1	1735 3	N	521	359 1			255					
							573 9												
04		2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-	852 1	2681 3	N	410	369 1	3 8		293					
							451 9												

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194														COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13776		PERF.13773 - 19233	
11		31740 X	28219	-0-	-3521 B	-22970	510 1	23996 2	N	3375	3366 0	7 8		228					
12		31806 X	25555	-0-	-6251 B	-22970	3713 9	21740 3	N	2995	2596 0	524 1		100					
01		5111 X	28081	-0-	22970 B	-0-	520 1		N		3 8								
02		22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	3295 9	21481 2	N	3044	2783 0	162 1		199					
							3252 1												
							3348 9												
03		25079 X	24246	-0-	-833 B	-0-	472 1	18923 2	N	2872	77 0	2454 1		535					
							3159 9				5 8								
04		0 W	22562	-0-	22562 B	22562	526 1	20395 2	N	3023	3213 1	7 8		338					
							3325 9												
							459 1	19094 2	N	2735	2233 1	2 8		838					
							3009 9												

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196														COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.13484 - 17626	
11		20400 X	17814	-0-	-2586 B	-26460	510 1	14482 2	N	2565	2542 0	3 8		305					
12		21080 X	16051	-0-	-5029 B	-26460	2822 9	12913 3	N	2374	2141 0	3 8		535					
01		0 X	19211	-0-	19211 B	-7249	527 1		N										
02		13776 X	14602	-0-	826 B	-6423	2611 9	14297 2	N	2405	2259 0	374 1		307					
							2268 1												
							2646 9												
03		15252 X	14917	-0-	-335 B	-6423	476 1	11706 3	N	2200	1116 0	931 1		458					
							2420 9				2 8								
04		14760 X	14364	-0-	-396 B	-6423	527 1	11895 3	N	2268	2252 1	2 8		472					
							2495 9												
							510 1	11438 3	N	2196	2094 1	2 8		572					
							2416 9												

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235														COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13563 - 18289	
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					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				212					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	8	8 8			212					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STRENG A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		28860 X	28695	-0-	-165 B	-7991	510	1	22260	2	N	5386	5384 0 2 8 151
							5925	9					
12		29822 X	24716	-0-	-5106 B	-7991	516	1	18719	3	N	4983	4982 0 1 8 151
							5481	9					
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 1712 1 464
							4644	9					
03		23684 X	23006	-0-	-678 B	-0-	527	1	16656	3	N	5294	4965 1 4 8 789
							5823	9					
04		22920 X	21550	-0-	-1370 B	-0-	510	1	15820	3	N	4745	5002 1 532
							5220	9					
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127													
11		16120 X	16120	-0-	-0- B	-0-	507	1	7456	2	N	7415	7124 1 16 8 1035
							8157	9					
12		9083 X	2990	-0-	-6093 B	-0-	68	1	1782	3	N	1036	1837 1 3 8 231
							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 1 130 8 360
							2681	9					
03		9300 X	4753	-0-	-4547 B	-0-	818	1	1575	3	N	2145	1874 1 36 8 595
							2360	9					
04		9000 X	6020	-0-	-2980 B	-0-	1297	1	2625	3	N	1907	1548 1 21 8 933
							2098	9					
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083													
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
*03		580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-	125
04		360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	125
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370													
11		31590 X	24612	-0-	-6978 B	-0-	510	1	21581	2	N	2292	2285 0 7 8 210
							2521	9					
12		30566 X	21613	-0-	-8953 B	-0-	498	1	18588	3	N	2297	1297 0 1079 1 126
							2527	9					
01		22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329	1	17544	2	N	2263	2075 0 182 1 132
							2489	9					
02		20384 X	18263	-0-	-2121 B	-0-	476	1	15513	3	N	2067	25 0 1569 1 598
							2274	9					
03		22568 X	18196	-0-	-4372 B	-0-	527	1	15367	3	N	2093	2405 1 7 8 279
							2302	9					
04		21840 X	16615	-0-	-5225 B	-0-	510	1	14023	3	N	1893	719 1 2 8 1451
							2082	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275			
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		
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								
03	54560 X	23154	-0-	-31406 B	-0-	514	1	18501	3	N	3763	3952	1	7 8	334
						4139	9								
04	31380 X	20878	-0-	-10502 B	-0-	510	1	16719	3	N	3317	2978	1	4 8	669
						3649	9								

LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283			
11	20280 X	15958	-0-	-4322 B	-33019	504	1	14325	2	N	1026	994	0	5 8	167
						1129	9								
12	19809 X	14350	-0-	-5459 B	-33019	526	1	12645	3	N	1072	379	0	577 1	283
						1179	9								
01	0 X	10430	-0-	10430 B	-22589	462	1	9115	2	N	775	85	0	743 1	230
						853	9								
02	14784 X	13866	-0-	-918 B	-22589	444	1	12252	3	N	1064	505	0	518 1	267
						1170	9					4	8		
03	16368 X	14309	-0-	-2059 B	-22589	520	1	12634	3	N	1050	973	1	14 8	330
						1155	9								
04	15840 X	1510	-0-	-14330 B	-22589	497	1	1013	9	N	921	912	1	1 8	338

LANE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088			
11	19470 X	14204	-0-	-5266 B	-0-	482	1	13700	2	N	20	20	8		128
						22	9								
12	19375 X	16479	-0-	-2896 B	-0-	503	1	14955	3	N	928	148	0	581 1	327
						1021	9								
01	10771 X	10771	-0-	-0- B	-0-	334	1	9688	2	N	681	554	1		454
						749	9								
02	15652 X	14327	-0-	-1325 B	-0-	434	1	12869	3	N	931	1071	1	4 8	310
						1024	9								
03	16678 X	13893	-0-	-2785 B	-0-	491	1	12538	3	N	785	768	1	12 8	315
						864	9								
04	15960 X	11994	-0-	-3966 B	-0-	497	1	10529	3	N	880	750	1		445
						968	9								

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451			
11	13380 X	-0-	-0-	-13380 B	-65678					N	-0-				232
12	13361 X	-0-	-0-	-13361 B	-65678					N	-0-				232
01	0 X	59	-0-	59 B	-65619	30	1	29	9	N	26				258
02	1176 X	790	-0-	-386 B	-65619	123	1	586	3	N	74	189	1		143
						81	9								
03	155 X	161	-0-	6 B	-65613	161	3			N	-0-				143
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-65613					N	3	3	8		143

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13588	-	16979
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
11	7080 X	6070	-0-	-1010 B	-0-	742	1	5002	2	N	296	388	1	120
						326	9							
12	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	380	1	7988	3	N	294	191	1	223
						323	9							
01	5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	433	1	4749	2	N	214	185	1	252
						235	9							
02	6356 X	3555	-0-	-2801 B	-0-	513	1	2754	3	N	262	195	1	319
						288	9							
03	8680 X	3808	-0-	-4872 B	-0-	828	1	2654	3	N	296	392	1	220
						326	9					3	8	
04	8400 X	2964	-0-	-5436 B	-0-	857	1	1843	3	N	240	193	1	267
						264	9							

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	13702	-	16570
11	46050 X	30765	-0-	-15285 B	-0-	508	1	25611	2	N	4224	4216	0	257
						4646	9							
12	47585 X	26097	-0-	-21488 B	-0-	523	1	21135	3	N	4035	3614	0	123
						4439	9							
01	27462 X	27462	-0-	-0- B	-0-	3538	1	19785	2	N	3763	3362	0	147
						4139	9							
02	23576 X	21277	-0-	-2299 B	-0-	468	1	17167	3	N	3311	1709	0	187
						3642	9							
03	26102 X	22388	-0-	-3714 B	-0-	527	1	18186	3	N	3341	3211	1	315
						3675	9							
04	25260 X	20621	-0-	-4639 B	-0-	510	1	16825	3	N	2987	3091	1	207
						3286	9							

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	13683	-	18265
11	79680 X	68237	-0-	-11443 B	-0-	510	1	61941	2	N	5260	5252	0	86
						5786	9							
12	78182 X	41349	-0-	-36833 B	-0-	418	1	37607	3	N	3022	2388	0	159
						3324	9							
01	31769 X	31769	-0-	-0- B	-0-	2999	1	25812	2	N	2689	2225	0	436
						2958	9							
02	55580 X	22754	-0-	-32826 B	-0-	323	1	19861	3	N	2336	2484	1	277
						2570	9							
03	61535 X	6701	-0-	-54834 B	-0-	106	1	6076	3	N	472	387	1	360
						519	9							
04	59550 X	35981	-0-	-23569 B	-0-	510	1	32047	3	N	3113	3181	1	282
						3424	9							

P. FRISBIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	13434	-	17675
11	25896 X	25896	-0-	-0- B	-0-	510	1	19720	2	N	5151	5138	0	38
						5666	9							
12	35836 X	26183	-0-	-9653 B	-0-	525	1	20575	3	N	4621	4175	0	127
						5083	9							
01	35836 X	20896	-0-	-14940 B	-0-	3089	1	13346	2	N	4055	3953	0	229
						4461	9							
02	32368 X	15026	-0-	-17342 B	-0-	476	1	10833	3	N	3379	88	0	473
						3717	9							
03	31620 X	14953	-0-	-16667 B	-0-	526	1	10713	3	N	3376	3644	1	200
						3714	9							
04	25890 X	12974	-0-	-12916 B	-0-	510	1	9220	3	N	2949	2760	1	387
						3244	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 266862	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 13491	PERF.15814	- 18027							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE		
11	27210 X	19285	-0-	-7925 B	-0-	510 2064	1 9	16711	2	N	1876	1872	0	4 8	129
12	26877 X	816	-0-	-26061 B	-0-	22 89	1 9	705	3	N	81	78	0	3 8	129
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				129
02	15680 X	17	-0-	-15663 B	-0-	17	1			N	-0-				129
03	17360 X	611	-0-	-16749 B	-0-	98 133	1 9	380	3	N	121				250
04	16800 X	506	-0-	-16294 B	-0-	70 61	1 9	375	3	N	55				305

MCCURDY A		WELL #: 1H		RRCID -> 267010	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 13872	PERF.13935	- 17575							
11	7590 X	6067	-0-	-1523 B	-0-	773 191	1 9	5103	2	N	174	194	1		168
12	7533 X	7227	-0-	-306 B	-0-	751 226	1 9	6250	3	N	205	191	1		182
01	7533 X	5622	-0-	-1911 B	-0-	586 176	1 9	4860	2	N	160	169	1		173
02	6272 X	4905	-0-	-1367 B	-0-	431 177	1 9	4297	3	N	161	181	1		153
03	7223 X	5432	-0-	-1791 B	-0-	788 186	1 9	4458	3	N	169	194	1		128
04	6990 X	5598	-0-	-1392 B	-0-	863 174	1 9	4561	3	N	158	3	8		283

PETTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616							
11	11340 X	8603	-0-	-2737 B	-0-	1129 914	1 9	6560	2	N	831	779	1	5 8	355
12	11718 X	7932	-0-	-3786 B	-0-	1045 956	1 9	5931	3	N	869	977	1		247
01	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	738 860	1 9	4553	2	N	782	711	1		318
02	8848 X	8659	-0-	-189 B	-0-	998 836	1 9	6825	3	N	760	545	1		533
*03	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	1233 829	1 9	7918	3	N	754	936	1	3 8	348
04	8610 X	8074	-0-	-536 B	-0-	1023 728	1 9	6323	3	N	662	753	1	2 8	255

WILLIAMS B		WELL #: 1H		RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942	- 17733							
11	8580 X	7304	-0-	-1276 B	-0-	1224 244	1 9	5836	2	N	222	181	1		233
12	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	1337 275	1 9	6814	3	N	250	381	1		102
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	881 191	1 9	4004	2	N	174	178	1		98
02	7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	1074 215	1 9	5939	3	N	195	191	1		102
03	6417 X	5220	-0-	-1197 B	-0-	944 204	1 9	4072	3	N	185	186	1	1 8	100
04	6210 X	4789	-0-	-1421 B	-0-	1291 178	1 9	3320	3	N	162	182	1	2 8	78

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LYMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 267045		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609						
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
11	10770 X	8241	-0-	-2529 B	-0-	1075	1	5776	2	N	1264	1135	1			397
12	11129 X	9177	-0-	-1952 B	-0-	1390	9	6618	3	N	1238	1335	1	1	8	299
01	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	1197	1	7785	2	N	952	881	1			370
02	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1362	9	6032	3	N	1251	1449	1			172
03	8959 X	7476	-0-	-1483 B	-0-	678	1	5146	3	N	1152	1133	1	3	8	188
04	8670 X	7349	-0-	-1321 B	-0-	1047	9	4938	3	N	1095	729	1	1	8	553
						1071	1									
						1376	9									
						1267	9									
						1206	1									
						1205	9									

WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267046		COMPL. DATE 05/24/2012				TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180						
11	9690 X	7223	-0-	-2467 B	-0-	1257	1	5232	2	N	667	767	1			253
12	10013 X	9359	-0-	-654 B	-0-	734	9	7179	3	N	742	767	1			228
01	7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	1364	1	5479	2	N	640	508	1			360
02	7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	816	9	4437	3	N	647	882	1	2	8	123
03	9145 X	6626	-0-	-2519 B	-0-	879	1	4459	3	N	789	750	1	9	8	153
04	8850 X	5007	-0-	-3843 B	-0-	704	9	2968	3	N	692	378	1	4	8	463
						1091	1									
						712	9									
						1299	1									
						868	9									
						1278	1									
						761	9									

GUEVARA B		WELL #: 1H		RRCID -> 267074		COMPL. DATE 02/13/2012				TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111						
11	14610 X	6472	-0-	-8138 B	-0-	451	1	4798	2	N	1112	1150	1			360
12	10912 X	7399	-0-	-3513 B	-0-	1223	9	5656	3	N	1124	952	1	2	8	530
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	507	1	3338	2	N	732	923	1			339
02	5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	1236	9	2133	2	N	569	587	1			321
03	5859 X	70	-0-	-5789 B	-0-	314	1	34	2	N	9	202	1			128
04	5670 X	4300	-0-	-1370 B	-0-	805	9	3336	2	N	723	353	1	1	8	497
						158	1									
						626	9									
						26	1									
						10	9									
						169	1									
						795	9									

PEEBLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 267089		COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801						
11	6120 X	30	-0-	-6090 B	-0-	6	1	24	9	N	22	22	8			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
03	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					145
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		45120 X	31662	-0-	-13458 B	-0-	510	1	27144	2	N	3644	3639	0	5 8 108
12		41168 X	28084	-0-	-13084 B	-0-	4008	9	521	1	N	3470	3465	0	5 8 108
01		29739 X	29739	-0-	-0- B	-0-	3817	9	3059	1	N	3496	2108	0	1228 1 268
02		25200 X	24606	-0-	-594 B	-0-	3846	9	476	1	N	3168	2887	1	6 8 543
03		27900 X	25950	-0-	-1950 B	-0-	3485	9	515	1	N	3407	3187	1	2 8 761
04		27000 X	23885	-0-	-3115 B	-0-	3748	9	495	1	N	2877	3119	1	4 8 515
							3165	9							
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
11		20520 X	15102	-0-	-5418 B	-0-	482	1	13839	2	N	710	595	1	4 8 294
12		20026 X	15897	-0-	-4129 B	-0-	781	9	527	1	N	766	595	1	3 8 462
01		9757 X	9757	-0-	-0- B	-0-	843	9	318	1	N	475	547	1	390
02		13944 X	10722	-0-	-3222 B	-0-	523	9	294	1	N	444	568	1	3 8 263
03		15438 X	15436	-0-	-2 B	-0-	488	9	522	1	N	726	763	1	4 8 222
04		14940 X	13703	-0-	-1237 B	-0-	799	9	510	1	N	538	535	1	225
							592	9							
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460															
11		12480 X	9015	-0-	-3465 B	-0-	1220	1	6551	2	N	1131	1123	1	7 8 378
12		12183 X	9471	-0-	-2712 B	-0-	1244	9	1257	1	N	1096	1280	1	194
01		7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	1206	9	799	1	N	891	908	1	177
02		8318 X	8318	-0-	-0- B	-0-	980	9	1003	1	N	978	917	1	238
*03		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	1076	9	1308	1	N	981	966	1	1 8 252
*04		8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	1079	9	1320	1	N	872	749	1	375
							959	9							
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
11		60630 X	50057	-0-	-10573 B	-0-	490	1	44640	2	N	4479	4474	0	5 8 189
12		59861 X	44668	-0-	-15193 B	-0-	4927	9	527	1	N	4183	4181	0	2 8 189
01		34743 X	34743	-0-	-0- B	-0-	4601	9	4488	1	N	2827	2827	0	189
02		42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	3110	9	476	1	N	4208	25	0	4079 1 285
03		47182 X	39255	-0-	-7927 B	-0-	4629	9	527	1	N	4187	4004	1	6 8 462
04		45660 X	35206	-0-	-10454 B	-0-	4606	9	510	1	N	3492	3299	1	3 8 652
							3841	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		36067 X	36067	-0-	-0- B	-0-	496 1	31718 2	N	3503	3500	0	3 8	226	
12		31955 X	31955	-0-	-0- B	-0-	3853 9	27909 3	N	3199	3197	0	2 8	226	
01		24982 X	24982	-0-	-0- B	-0-	527 1	19062 2	N	2332	2332	0		226	
02		31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	3519 9	25511 3	N	3313	21 0	3096 1		413	
03		34782 X	29343	-0-	-5439 B	-0-	3355 1	25261 3	N	3232	3378 1	7 8		260	
04		33660 X	26062	-0-	-7598 B	-0-	2565 9	22499 3	N	2775	2523 1	1 8		511	
							476 1				9 8				
							3644 9								
							527 1								
							3555 9								
							510 1								
							3053 9								

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
11		10920 X	8758	-0-	-2162 B	-0-	947 1	6603 2	N	1098	1141	1	7 8	300	
12		11386 X	11386	-0-	-0- B	-0-	1208 9	9124 3	N	1046	1168	1	3 8	175	
01		6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	1111 1	5311 2	N	831	649	1		357	
02		8176 X	7863	-0-	-313 B	-0-	1151 9	6404 3	N	822	920	1		259	
03		10540 X	8843	-0-	-1697 B	-0-	659 1	6615 3	N	1010	903	1	4 8	362	
04		10200 X	8384	-0-	-1816 B	-0-	914 9	6277 3	N	819	572	1	1 8	608	
							555 1								
							904 9								
							1117 1								
							1111 9								
							1206 1								
							901 9								

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494															
11		49830 X	39660	-0-	-10170 B	-0-	499 1	36551 2	N	2373	2371	0	2 8	79	
12		51491 X	36034	-0-	-15457 B	-0-	2610 9	32949 3	N	2325	2319	0	6 8	79	
01		25135 X	25135	-0-	-0- B	-0-	527 1	21038 2	N	1452	1424	0	6 8	101	
02		34580 X	31678	-0-	-2902 B	-0-	2558 9	28650 3	N	2321	2017	1	10 8	395	
03		38285 X	32066	-0-	-6219 B	-0-	2500 1	29087 3	N	2234	2257	1	7 8	365	
04		37050 X	29312	-0-	-7738 B	-0-	1597 9	26678 3	N	1931	1881	1	5 8	410	
							475 1								
							2553 9								
							522 1								
							2457 9								
							510 1								
							2124 9								

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
11		62970 X	53947	-0-	-9023 B	-0-	499 1	45339 2	N	7372	7364	0	8 8	111	
12		59396 X	49612	-0-	-9784 B	-0-	8109 9	40832 3	N	7503	7493	0	10 8	111	
01		35613 X	35613	-0-	-0- B	-0-	527 1	26275 2	N	4784	4255	0	360 1	280	
02		43400 X	17	-0-	-43383 B	-0-	8253 9		N	-0-				280	
03		48050 X	-0-	-0-	-48050 B	-0-	4076 1		N	-0-				280	
04		46500 X	27662	-0-	-18838 B	-0-	5262 9	22260 3	N	4608	4050	1	6 8	832	
							17 1								
							333 1								
							5069 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13702	- 18901	
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		
11	10950 X	7301	-0-	-3649 B	-0-	1007 1	5643 2	N	592	663 1	1 8	292		
12	10447 X	7449	-0-	-2998 B	-0-	651 9	1024 1	N	706	770 1	1 8	227		
01	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	777 9	664 1	N	502	358 1		371		
02	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	552 9	934 1	N	655	717 1		309		
*03	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	721 9	1052 1	N	660	563 1	1 8	405		
*04	6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124 1	614 9	N	558	752 1	1 8	210		

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	15188	- 17220	
11	38700 X	19890	-0-	-18810 B	-0-	504 1	1627 9	N	1479	1476 0	3 8	250		
12	39990 X	16594	-0-	-23396 B	-0-	500 1	1388 9	N	1262	1240 0	22 8	250		
01	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	1631 1	916 9	N	833	833 0		250		
02	15624 X	12580	-0-	-3044 B	-0-	475 1	1064 9	N	967	550 0	185 1	472		
03	17298 X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522 1	1592 9	N	1447	1133 1	8 8	778		
04	16740 X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510 1	1044 9	N	949	1460 1	4 8	263		

BIG OAK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	12869	- 16994	
11	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	497 1	2728 9	N	2480	3018 1		180		
12	19096 X	8498	-0-	-10598 B	-0-	527 1	2596 9	N	2360	1841 1	7 8	692		
01	13453 X	13453	-0-	-0- B	-0-	380 1	2045 9	N	1859	1948 1		603		
02	9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	383 1	1581 9	N	1437	1653 1	3 8	384		
03	8959 X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494 1	1936 9	N	1760	1680 1	1 8	463		
04	8670 X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510 1	1594 9	N	1449	1489 1	1 8	422		

PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	13109	- 18172	
11	0 W	20791	-0-	20791 B	509810	480 1	4134 9	N	3758	3758 0		145		
12	0 W	15571	-0-	15571 B	525381	504 1	3224 9	N	2931	2931 0		145		
01	0 W	13681	-0-	13681 B	539062	2397 1	2769 9	N	2517	1355 0	863 1	444		
02	0 W	5380	-0-	5380 B	544442	208 1	1262 9	N	1147	1312 1	4 8	275		
*03	557536 X	13094	-0-	-544442 B	-0-	442 1	3230 9	N	2936	2545 1		666		
*04	20790 X	5885	-0-	-14905 B	-0-	314 1	1760 9	N	1600	1381 1		885		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 269044	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12961	- 17089				
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	
11	6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	471 1 2155 9	4353 2	N	1959	2092 1	3 8	387
12	11935 X	7006	-0-	-4929 B	-0-	527 1 2141 9	4338 3	N	1946	1699 1	1 8	633
01	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	380 1 1667 9	3604 2	N	1515	1923 1		225
02	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	476 1 1725 9	3710 3	N	1568	1528 1	3 8	262
*03	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	527 1 1686 9	3612 3	N	1533	1532 1	3 8	260
04	5460 X	5063	-0-	-397 B	-0-	510 1 1405 9	3148 3	N	1277	1137 1	1 8	399

KRAUSE B		WELL #: 2H		RRCID -> 269286	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 12584	PERF.13286	- 19044				
11	62624 X	62624	-0-	-0- B	-0-	245 1 17654 9	44725 2	N	16049	16044 0	5 8	-0-
12	58590 X	51240	-0-	-7350 B	-0-	246 1 17877 9	33117 3	N	16252	16248 0	4 8	-0-
01	58590 X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749 1 11450 9	21126 2	N	10409	10409 0		-0-
02	52920 X	23868	-0-	-29052 B	-0-	246 1 34 9	23588 3	N	31	24 0	7 8	-0-
03	58590 X	50078	-0-	-8512 B	-0-	483 1 29385 3	4220 2 15990 9	N	14536	14311 1	5 8	220
04	56700 X	39606	-0-	-17094 B	-0-	464 1 12603 9	26539 3	N	11457	11193 1	1 8	483

A.J. BAKER A		WELL #: 1H		RRCID -> 270392	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF. N/A					
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264			N	-0-			103
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264			N	-0-			103
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264			N	-0-			103
02	0 W	8430	-0-	8430 B	44694	147 1 4222 9	4061 3	N	3838	3512 1	11 8	418
03	0 W	42726	-0-	42726 B	87420	510 1 20489 9	21727 3	N	18626	18204 1	37 8	803
04	0 W	40262	-0-	40262 B	127682	510 1 18724 9	21028 3	N	17022	16783 1	25 8	1017

HANSEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 270648	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 12993	PERF.12838	- 18768				
11	39270 X	14830	-0-	-24440 B	-0-	507 1 3845 9	10478 2	N	3495	3968 1		420
12	40579 X	16954	-0-	-23625 B	-0-	512 1 4015 9	12427 3	N	3650	3902 1		168
01	40579 X	11483	-0-	-29096 B	-0-	353 1 2607 9	8523 2	N	2370	1937 1		601
02	16066 X	16066	-0-	-0- B	-0-	476 1 3925 9	11665 2	N	3568	3878 1	4 8	287
03	16957 X	14660	-0-	-2297 B	-0-	526 1 3456 9	10678 2	N	3142	2989 1	2 8	438
04	16410 X	12422	-0-	-3988 B	-0-	502 1 3105 9	8815 2	N	2823	2620 1	4 8	637

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) 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
11	70291 X	70291	-0-	-0- B	-0-	510 1	18137 9	51644 2	N	16488	16392 0	84 1	160
12	68541 X	59657	-0-	-8884 B	-0-	527 1	16635 9	42495 3	N	15123	15170 0	82 1	31
01	68541 X	43633	-0-	-24908 B	-0-	7169 1	10515 9	25949 2	N	9559	9546 0	31 1	13
02	61908 X	40958	-0-	-20950 B	-0-	476 1	11118 9	29364 3	N	10107	3862 0	5715 1	542
03	68541 X	50270	-0-	-18271 B	-0-	599 1	33843 3	738 2	N	13718	13688 1	3 8	569
04	66330 X	54024	-0-	-12306 B	-0-	745 1	14986 9	38293 3	N	13624	14029 1		164
S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528													
11	0 Z	8831	-0-	8831 B	126286	510 1	2855 9	5466 2	N	2595	2465 1	2 8	453
12	0 Z	8928	-0-	8928 B	135214	461 1	1874 9	6593 2	N	1704	1879 1		278
01	0 Z	6383	-0-	6383 B	141597	324 1	2129 9	3930 2	N	1935	1820 1		393
02	0 Z	6357	-0-	6357 B	147954	395 1	1696 9	4266 3	N	1542	1602 1	1 8	332
03	0 Z	7701	-0-	7701 B	155655	771 1	1850 9	5080 3	N	1682	1677 1	2 8	335
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	155655				N	-0-	199 1		134
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843													
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
03	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			66
*04	7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	485 1	1218 9	6241 2	N	1107	964 1		209
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559													
11	163350 X	-0-	-0-	-163350 B	-0-				N	-0-			-0-
12	168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	29882 3		1166 9	Y	1060	651 0	291 1	118
*02	35500 X	35500	-0-	-0- B	-0-	34902 2		598 9	Y	544	565 1		97
*03	33499 X	33499	-0-	-0- B	-0-	32704 3		795 9	Y	723	650 0	117 1	53
04	29220 X	22931	-0-	-6289 B	-0-	22370 3		561 9	Y	510	444 0	70 1	49
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615													
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	66123 X	21143	-0-	-44980 B	-0-	14806	3	5889 4	Y	407		407
						448	9					
*01	66123 X	40625	-0-	-25498 B	-0-	39662	3	963 9	Y	875	865 0	321 1 96
*02	63649 X	63649	-0-	-0- B	-0-	63563	2	86 9	Y	78	150 1	24
*03	66123 X	53497	-0-	-12626 B	-0-	51588	3	1909 9	Y	1735	1035 0	576 1 148
*04	52946 X	52946	-0-	-0- B	-0-	51721	3	1225 9	Y	1114	990 0	168 1 104

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.	14346 - 20043
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	13864 X	-0-	-0-	-13864 B	-0-				Y	-0-		-0-
*01	53723 X	39299	-0-	-14424 B	-0-	37695	3	1604 9	Y	1458	822 0	465 1 171
*02	48524 X	45180	-0-	-3344 B	-0-	45172	2	8 9	Y	7	166 1	12
*03	53723 X	35066	-0-	-18657 B	-0-	33938	3	1128 9	Y	1025	685 0	268 1 84
04	51990 X	35284	-0-	-16706 B	-0-	34522	3	762 9	Y	693	660 0	55 1 62

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.	14356 - 18947
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	12579 X	-0-	-0-	-12579 B	-0-				N	-0-		-0-
*01	55707 X	26402	-0-	-29305 B	-0-	25468	3	934 9	Y	849	555 0	203 1 91
*02	50316 X	34046	-0-	-16270 B	-0-	33846	2	200 9	Y	182	236 1	37
*03	55707 X	26754	-0-	-28953 B	-0-	26092	3	662 9	Y	602	526 0	69 1 44
04	53910 X	27453	-0-	-26457 B	-0-	26864	3	589 9	Y	535	513 0	19 1 47

LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	14224 - 18441
*01	39936 X	39936	-0-	-0- B	-0-	38603	3	1333 9	Y	1212	842 0	247 1 123
02	165368 X	64916	-0-	-100452 B	-0-	3560	9		Y	3236	2767 1	525
03	183086 X	52243	-0-	-130843 B	-0-	49215	3	3028 9	Y	2753	989 0	2096 1 270
04	177180 X	48326	-0-	-128854 B	-0-	45481	3	2845 9	Y	2586	877 0	1641 1 338

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HOPE 01		665748 WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	13550 - 18506
11	16290 X	13682	-0-	-2608 B	-0-	10524	3	3158 9	Y	2871	2871 1	-0-
12	16833 X	14874	-0-	-1959 B	-0-	11587	3	3287 9	Y	2988	2988 1	-0-
01	16833 X	11982	-0-	-4851 B	-0-	9190	3	2792 9	Y	2538	2538 1	-0-
02	12796 X	11020	-0-	-1776 B	-0-	8388	3	2632 9	Y	2393	2393 1	-0-
03	14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-	9472	3	2903 9	Y	2639	2639 1	-0-
04	14400 X	11455	-0-	-2945 B	-0-	8786	3	2669 9	Y	2426	2426 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13720 - 16739
11	13800 X	11789	-0-	-2011 B	-0-	10014	3	1775 9	Y	1614	1614 1	-0-
12	13361 X	9410	-0-	-3951 B	-0-	7924	3	1486 9	Y	1351	1351 1	-0-
01	13888 X	6789	-0-	-7099 B	-0-	5711	3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
02	12544 X	10304	-0-	-2240 B	-0-	8630	3	1674 9	Y	1522	1522 1	-0-
03	13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-	11142	3	1821 9	Y	1655	1655 1	-0-
*04	12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-	10441	3	1766 9	Y	1605	1605 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13570 - 17212
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363		
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
11	17190 X	10834	-0-	-6356 B	-0-	9691 3	1143 9	Y	1039	1039 1		-0-
12	17329 X	16413	-0-	-916 B	-0-	14646 3	1767 9	Y	1606	1606 1		-0-
01	17205 X	15078	-0-	-2127 B	-0-	13459 3	1619 9	Y	1472	1472 1		-0-
02	14336 X	13844	-0-	-492 B	-0-	12330 3	1514 9	Y	1376	1376 1		-0-
03	16399 X	14555	-0-	-1844 B	-0-	12998 3	1557 9	Y	1415	1415 1		-0-
04	15870 X	13294	-0-	-2576 B	-0-	11899 3	1395 9	Y	1268	1268 1		-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592		
11	12690 X	11326	-0-	-1364 B	-0-	10787 3	539 9	Y	490	490 1		-0-
12	12026 X	12026	-0-	-0- B	-0-	11507 3	519 9	Y	472	472 1		-0-
01	10557 X	10557	-0-	-0- B	-0-	10136 3	421 9	Y	383	383 1		-0-
02	10809 X	10809	-0-	-0- B	-0-	10328 3	481 9	Y	437	437 1		-0-
03	12028 X	8554	-0-	-3474 B	-0-	8077 3	477 9	Y	434	434 1		-0-
*04	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	13578 3	765 9	Y	695	695 1		-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032		
11	10231 X	10231	-0-	-0- B	-0-	9597 3	634 9	N	576	576 1		-0-
12	16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	15592 3	957 9	N	870	870 1		-0-
01	14982 X	14982	-0-	-0- B	-0-	14083 3	899 9	N	817	817 1		-0-
02	12617 X	12617	-0-	-0- B	-0-	11801 3	816 9	N	742	742 1		-0-
03	13752 X	13752	-0-	-0- B	-0-	12917 3	835 9	N	759	759 1		-0-
*04	10858 X	10858	-0-	-0- B	-0-	10104 3	754 9	N	685	685 1		-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280		
11	32520 X	26930	-0-	-5590 B	-0-	20528 3	6402 9	Y	5820	5820 1		-0-
12	33604 X	25018	-0-	-8586 B	-0-	19065 3	5953 9	Y	5412	5412 1		-0-
01	23149 X	23149	-0-	-0- B	-0-	17678 3	5471 9	Y	4974	4974 1		-0-
02	27608 X	19356	-0-	-8252 B	-0-	14772 3	4584 9	Y	4167	4167 1		-0-
03	30566 X	20448	-0-	-10118 B	-0-	15762 3	4686 9	Y	4260	4260 1		-0-
04	26940 X	17640	-0-	-9300 B	-0-	13584 3	4056 9	Y	3687	3687 1		-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483		
11	13500 X	8850	-0-	-4650 B	-0-	8463 3	387 9	Y	352	352 1		-0-
12	14384 X	11903	-0-	-2481 B	-0-	11343 3	560 9	Y	509	509 1		-0-
01	14384 X	11540	-0-	-2844 B	-0-	11006 3	534 9	Y	485	485 1		-0-
02	12992 X	8871	-0-	-4121 B	-0-	8373 3	498 9	Y	453	453 1		-0-
03	13299 X	10208	-0-	-3091 B	-0-	9713 3	495 9	Y	450	450 1		-0-
04	11520 X	10288	-0-	-1232 B	-0-	9803 3	485 9	Y	441	441 1		-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800		
11	12480 X	10059	-0-	-2421 B	-0-	9728 3	331 9	N	301	301 1		-0-
12	12493 X	9988	-0-	-2505 B	-0-	9560 3	428 9	N	389	389 1		-0-
01	12369 X	9842	-0-	-2527 B	-0-	9403 3	439 9	N	399	399 1		-0-
02	10752 X	9038	-0-	-1714 B	-0-	8658 3	380 9	N	345	345 1		-0-
03	11377 X	9848	-0-	-1529 B	-0-	9443 3	405 9	N	368	368 1		-0-
04	10050 X	9180	-0-	-870 B	-0-	8814 3	366 9	N	333	333 1		-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104		
11	15120 X	9097	-0-	-6023 B	-0-	8781 3	316 9	Y	287	287 1		-0-
12	12927 X	10199	-0-	-2728 B	-0-	9785 3	414 9	Y	376	376 1		-0-
01	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	12728 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
02	12745 X	12745	-0-	-0- B	-0-	12287 3	458 9	Y	416	416 1		-0-
03	12337 X	12337	-0-	-0- B	-0-	11861 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
04	11490 X	10929	-0-	-561 B	-0-	10529 3	400 9	Y	364	364 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 #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13836 - 18318	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	16620 X	10518	-0-	-6102 B	-0-	9241 3	1277 9	Y	1161	1161 1	-0-
12	16337 X	13695	-0-	-2642 B	-0-	11909 3	1786 9	Y	1624	1624 1	-0-
01	13812 X	13812	-0-	-0- B	-0-	12103 3	1709 9	Y	1554	1554 1	-0-
02	11536 X	11243	-0-	-293 B	-0-	9812 3	1431 9	Y	1301	1301 1	-0-
03	12772 X	11435	-0-	-1337 B	-0-	9924 3	1511 9	Y	1374	1374 1	-0-
04	12360 X	10819	-0-	-1541 B	-0-	9409 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677 - 18739	
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-
03	25482 X	23646	-0-	-1836 B	-0-	20809 3	2837 9	Y	2579	2579 1	-0-
04	24660 X	21990	-0-	-2670 B	-0-	19392 3	2598 9	Y	2362	2362 1	-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835 - 18277	
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-
03	9455 X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167 3	443 9	N	403	403 1	-0-
04	9150 X	8907	-0-	-243 B	-0-	8493 3	414 9	N	376	376 1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770 - 18572	
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-
03	6913 X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024 3	686 9	Y	624	624 1	-0-
04	6690 X	6088	-0-	-602 B	-0-	5481 3	607 9	Y	552	552 1	-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649	
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-
03	16833 X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864 3	915 9	Y	832	832 1	-0-
04	15360 X	12817	-0-	-2543 B	-0-	12014 3	803 9	Y	730	730 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143	
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-
03	42129 X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710 3	7693 9	Y	6994	6994 1	-0-
04	46740 X	26088	-0-	-20652 B	-0-	19800 3	6288 9	Y	5716	5716 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530 - 17943	
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-
03	28407 X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766 3	7641 9	Y	6946	6946 1	-0-
*04	20672 X	20672	-0-	-0- B	-0-	15053 3	5619 9	Y	5108	5108 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 #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550 - 18802	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
03	25147 X	25147	-0-	-0- B	-0-	20284 3	4863 9	Y	4421	4421 1	-0-
*04	23673 X	23673	-0-	-0- B	-0-	19244 3	4429 9	Y	4026	4026 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842 - 17829	
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-
03	19613 X	19613	-0-	-0- B	-0-	15434 3	4179 9	Y	3799	3799 1	-0-
*04	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	12935 3	3430 9	Y	3118	3118 1	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381	
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-
03	5332 X	2818	-0-	-2514 B	-0-	2598 3	220 9	N	200	200 1	-0-
04	5160 X	4756	-0-	-404 B	-0-	4444 3	312 9	N	284	284 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13860 - 20022	
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-
03	48918 X	25306	-0-	-23612 B	-0-	19473 3	5833 9	Y	5303	5303 1	-0-
04	45480 X	291	-0-	-45189 B	-0-	215 3	76 9	Y	69	69 1	-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13788 - 18905	
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-
03	11718 X	10813	-0-	-905 B	-0-	10201 3	612 9	Y	556	556 1	-0-
04	12300 X	9979	-0-	-2321 B	-0-	9393 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	
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-
03	20770 X	19357	-0-	-1413 B	-0-	16834 3	2523 9	Y	2294	2294 1	-0-
04	20100 X	17889	-0-	-2211 B	-0-	15895 3	1994 9	Y	1813	1813 1	-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110 - 19382	
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-
03	9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	9078 3	557 9	N	506	506 1	-0-
*04	7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7441 3	398 9	N	362	362 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		15450 X	12494	-0-	-2956 B	-0-	12311	3	183	9	N	-0-
12		14012 X	12327	-0-	-1685 B	-0-	12148	3	179	9	N	-0-
01		12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267	3	184	9	N	-0-
02		12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11970	3	143	9	N	-0-
03		12896 X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751	3	168	9	N	-0-
04		12480 X	11060	-0-	-1420 B	-0-	10905	3	155	9	N	-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041												
11		8820 X	5666	-0-	-3154 B	-0-	5292	3	374	9	Y	-0-
12		8711 X	7113	-0-	-1000 B	-0-	7173	3	538	9	Y	-0-
01		7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	6991	3	542	9	Y	-0-
02		7224 X	6715	-0-	-509 B	-0-	6228	3	487	9	Y	-0-
03		7781 X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049	3	543	9	Y	-0-
04		7470 X	6998	-0-	-472 B	-0-	6506	3	492	9	Y	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541												
11		61260 X	46431	-0-	-14829 B	-0-	41009	3	5422	9	Y	-0-
12		59830 X	48616	-0-	-11214 B	-0-	42834	3	5782	9	Y	-0-
01		45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	40193	3	5532	9	Y	-0-
02		46984 X	39764	-0-	-7220 B	-0-	35047	3	4717	9	Y	-0-
03		52018 X	46615	-0-	-5403 B	-0-	41007	3	5608	9	Y	-0-
04		47040 X	44321	-0-	-2719 B	-0-	39143	3	5178	9	Y	-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602												
11		7980 X	5113	-0-	-2867 B	-0-	4946	3	167	9	Y	-0-
12		7564 X	4915	-0-	-2649 B	-0-	4738	3	177	9	Y	-0-
01		4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	4222	3	188	9	Y	-0-
02		5180 X	4154	-0-	-1026 B	-0-	4011	3	143	9	Y	-0-
03		5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5518	3	157	9	Y	-0-
04		5100 X	4129	-0-	-971 B	-0-	3993	3	136	9	Y	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591												
11		50310 X	37108	-0-	-13202 B	-0-	32493	3	4615	9	Y	-0-
12		51367 X	36088	-0-	-15279 B	-0-	31501	3	4587	9	Y	-0-
01		33863 X	33863	-0-	-0- B	-0-	29586	3	4277	9	Y	-0-
02		34440 X	31344	-0-	-3096 B	-0-	27345	3	3999	9	Y	-0-
03		38130 X	35008	-0-	-3122 B	-0-	30756	3	4252	9	Y	-0-
04		36900 X	33470	-0-	-3430 B	-0-	29497	3	3973	9	Y	-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642												
11		68520 X	51011	-0-	-17509 B	-0-	41516	3	9495	9	Y	-0-
12		66867 X	51101	-0-	-15766 B	-0-	41487	3	9614	9	Y	-0-
01		48404 X	48404	-0-	-0- B	-0-	39330	3	9074	9	Y	-0-
02		44212 X	41169	-0-	-3043 B	-0-	33473	3	7696	9	Y	-0-
03		48949 X	42712	-0-	-6237 B	-0-	34860	3	7852	9	Y	-0-
04		47370 X	38768	-0-	-8602 B	-0-	31794	3	6974	9	Y	-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402												
11		11280 X	8297	-0-	-2983 B	-0-	8185	3	112	9	Y	-0-
12		10385 X	9251	-0-	-1134 B	-0-	9110	3	141	9	Y	-0-
01		9360 X	9360	-0-	-0- B	-0-	9199	3	161	9	Y	-0-
02		8680 X	8475	-0-	-205 B	-0-	8274	3	201	9	Y	-0-
03		9424 X	8977	-0-	-447 B	-0-	8805	3	172	9	Y	-0-
04		9060 X	8166	-0-	-894 B	-0-	8032	3	134	9	Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14539 X	10888	-0-	-3651 B	-0-	10281 3	607 9	Y	552	552 1	-0-
04	12720 X	12000	-0-	-720 B	-0-	11383 3	617 9	Y	561	561 1	-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350	
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-
03	29228 X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139 3	3089 9	Y	2808	2808 1	-0-
*04	23527 X	23527	-0-	-0- B	-0-	20416 3	3111 9	Y	2828	2828 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212	
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-
03	45942 X	36083	-0-	-9859 B	-0-	28355 3	7728 9	Y	7025	7025 1	-0-
04	44460 X	32177	-0-	-12283 B	-0-	25393 3	6784 9	Y	6167	6167 1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302	
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-
03	7409 X	5235	-0-	-2174 B	-0-	4997 3	238 9	Y	216	216 1	-0-
04	7170 X	4736	-0-	-2434 B	-0-	4542 3	194 9	Y	176	176 1	-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222	
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-
03	9639 X	9639	-0-	-0- B	-0-	9186 3	453 9	Y	412	412 1	-0-
04	8670 X	8383	-0-	-287 B	-0-	7998 3	385 9	Y	350	350 1	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232	
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-
03	26164 X	22214	-0-	-3950 B	-0-	17998 3	4216 9	Y	3833	3833 1	-0-
04	25320 X	20606	-0-	-4714 B	-0-	16654 3	3952 9	Y	3593	3593 1	-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062	
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-
03	11410 X	11410	-0-	-0- B	-0-	10551 3	859 9	Y	781	781 1	-0-
*04	16113 X	16113	-0-	-0- B	-0-	14927 3	1186 9	Y	1078	1078 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WARZECHA 01		WELL #:		01H	RRCID	->	266606	COMPL.	DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13880	-	18783
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		18662 X	14894	-0-	-3768 B	-0-	13570 3	1324 9	N	1204	1204	1				-0-
04		18060 X	13450	-0-	-4610 B	-0-	12152 3	1298 9	N	1180	1180	1				-0-

BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID	->	266958	COMPL.	DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13850	-	17912
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-
03		21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	17277 3	3748 9	Y	3407	3407	1				-0-
*04		19534 X	19534	-0-	-0- B	-0-	16113 3	3421 9	Y	3110	3110	1				-0-

BOLDT 01		WELL #:		01H	RRCID	->	266960	COMPL.	DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13620	-	18872
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-
03		25637 X	24745	-0-	-892 B	-0-	20216 3	4529 9	Y	4117	4117	1				-0-
04		24810 X	23475	-0-	-1335 B	-0-	19250 3	4225 9	Y	3841	3841	1				-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H	RRCID	->	267658	COMPL.	DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.14443	-	19745
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-
03		INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534 3	51 9	Y	46	46	1				-0-
04		INC G-10	3724	-0-	3724 B	14872	3683 3	41 9	Y	37	37	1				-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H	RRCID	->	267659	COMPL.	DATE	07/05/2011	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.14055	-	18900
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-
03		8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025 3	361 9	Y	328	328	1				-0-
04		7950 X	6672	-0-	-1278 B	-0-	6338 3	334 9	Y	304	304	1				-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		01H	RRCID	->	267697	COMPL.	DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13480	-	17783
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-
03		16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089 3	285 9	Y	259	259	1				-0-
*04		16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	12463 3	3944 9	Y	3585	3585	1				-0-

KLEINE 01		WELL #:		01H	RRCID	->	267704	COMPL.	DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	13576	PERF.13732	-	17789
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-
03		14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175 3	1763 9	Y	1603	1603	1				-0-
04		14940 X	11769	-0-	-3171 B	-0-	10185 3	1584 9	Y	1440	1440	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									
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
04	9210 X	8135	-0-	-1075 B	-0-	8034 3	101 9	Y	92	92 1	-0-

RIEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902	
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-
03	20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572 3	1480 9	Y	1345	1345 1	-0-
04	23250 X	11388	-0-	-11862 B	-0-	10095 3	1293 9	Y	1175	1175 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632	
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-
03	8215 X	6624	-0-	-1591 B	-0-	5257 3	1367 9	Y	1243	1243 1	-0-
04	7950 X	6619	-0-	-1331 B	-0-	5106 3	1513 9	Y	1375	1375 1	-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
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-
03	28644 X	24744	-0-	-3900 B	-0-	20741 3	4003 9	Y	3639	3639 1	-0-
04	27720 X	19478	-0-	-8242 B	-0-	16289 3	3189 9	Y	2899	2899 1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951	
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-
03	7037 X	6809	-0-	-228 B	-0-	6577 3	232 9	Y	211	211 1	-0-
04	7530 X	6267	-0-	-1263 B	-0-	6076 3	191 9	Y	174	174 1	-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672	
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-
03	10137 X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212 3	221 9	Y	201	201 1	-0-
04	9810 X	7096	-0-	-2714 B	-0-	6872 3	224 9	Y	204	204 1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512	
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-
03	15841 X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308 3	468 9	N	425	425 1	-0-
04	14190 X	11839	-0-	-2351 B	-0-	11384 3	455 9	N	414	414 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MYRA KELLEY 05		//CONT.// //CONT.//	24492 500 665748	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		WELL #:	01H	RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	14741	- 17903				
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
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	1			-0-
02	INC	G-10	6715	-0-	6715 B	14983	6687	3	28	9	Y	25	1			-0-
03	INC	G-10	7134	-0-	7134 B	22117	7051	3	83	9	Y	75	1			-0-
04	INC	G-10	7219	-0-	7219 B	29336	7128	3	91	9	Y	83	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	02H	RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.	13840	- 17662				
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
03		6169 X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451	3	79	4	N	109				177
04		5880 X	4218	-0-	-1662 B	-0-	4018	3	90	4	N	100	179	1		98

PEDRAZA 01		WELL #:	01H	RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	13920	- 17912				
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-
03		5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5383	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
04		6870 X	5008	-0-	-1862 B	-0-	4944	3	64	9	Y	58	58	1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:	02H	RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13670	- 18301				
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-
03		25978 X	22631	-0-	-3347 B	-0-	18465	3	4166	9	Y	3787	3787	1		-0-
04		25140 X	4673	-0-	-20467 B	-0-	3714	3	959	9	Y	872	872	1		-0-

BRUNS 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13528	- 18271				
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-
03		40576 X	40576	-0-	-0- B	-0-	31124	3	9452	9	Y	8593	8593	1		-0-
04		38460 X	37398	-0-	-1062 B	-0-	28971	3	8427	9	Y	7661	7661	1		-0-

BRUNS 01		WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13376	PERF.	13490	- 18371				
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-
03		40734 X	38400	-0-	-2334 B	-0-	28953	3	9447	9	Y	8588	8588	1		-0-
04		39420 X	35387	-0-	-4033 B	-0-	26815	3	8572	9	Y	7793	7793	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311						
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	
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-
03	31434	X	24193	-0-	-7241	B	-0-	22234	3	1959	9	Y	1781	1781	1	-0-
04	27600	X	22525	-0-	-5075	B	-0-	20755	3	1770	9	Y	1609	1609	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081						
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-
03	43493	X	3666	-0-	-39827	B	-0-	2949	3	717	9	Y	652	652	1	-0-
04	42090	X	28507	-0-	-13583	B	-0-	22185	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181						
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-
03	41788	X	37598	-0-	-4190	B	-0-	29297	3	8301	9	Y	7546	7546	1	-0-
04	40440	X	32596	-0-	-7844	B	-0-	25462	3	7134	9	Y	6485	6485	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002						
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-
03	16399	X	11706	-0-	-4693	B	-0-	11438	3	268	9	Y	244	244	1	-0-
04	14850	X	11181	-0-	-3669	B	-0-	10953	3	228	9	Y	207	207	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181						
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-
03	38626	X	38293	-0-	-333	B	-0-	30393	3	7900	9	Y	7182	7182	1	-0-
04	37380	X	34284	-0-	-3096	B	-0-	27364	3	6920	9	Y	6291	6291	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901						
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-
03	53161	X	53161	-0-	-0-	B	-0-	40977	3	12184	9	Y	11076	11076	1	-0-
*04	50535	X	50535	-0-	-0-	B	-0-	39118	3	11417	9	Y	10379	10379	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821						
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-
03	29264	X	25127	-0-	-4137	B	-0-	22311	3	2816	9	Y	2560	2560	1	-0-
04	28320	X	23366	-0-	-4954	B	-0-	20780	3	2586	9	Y	2351	2351	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOPE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268707	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13470	- 19971	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	46531 X	14459	-0-	-32072 B	-0-		11170 3	3289 9	Y		2990	2990 1	-0-
*04	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-		35193 3	10387 9	Y		9443	9443 1	-0-

HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13790	- 18742	
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-
03	30535 X	23187	-0-	-7348 B	-0-		21569 3	1618 9	Y		1471	1471 1	-0-
04	27810 X	21901	-0-	-5909 B	-0-		20458 3	1443 9	Y		1312	1312 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13670	- 18301	
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-
03	32271 X	24542	-0-	-7729 B	-0-		19885 3	4657 9	Y		4234	4234 1	-0-
04	29550 X	25039	-0-	-4511 B	-0-		20224 3	4815 9	Y		4377	4377 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13590	- 18297	
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-
03	30380 X	24669	-0-	-5711 B	-0-		20372 3	4297 9	Y		3906	3906 1	-0-
04	27870 X	372	-0-	-27498 B	-0-		308 3	64 9	Y		58	58 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13460	- 19901	
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-
03	52380 X	52380	-0-	-0- B	-0-		40096 3	12284 9	Y		11167	11167 1	-0-
*04	51126 X	51126	-0-	-0- B	-0-		39266 3	11860 9	Y		10782	10782 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13520	- 19961	
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-
03	60509 X	60509	-0-	-0- B	-0-		45606 3	14903 9	Y		13548	13548 1	-0-
*04	57009 X	57009	-0-	-0- B	-0-		42640 3	14369 9	Y		13063	13063 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13558	- 17501	
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-
03	30814 X	24446	-0-	-6368 B	-0-		20245 3	4201 9	Y		3819	3819 1	-0-
04	29070 X	22438	-0-	-6632 B	-0-		18628 3	3810 9	Y		3464	3464 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 #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921	
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
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-
03		45725 X	41283	-0-	-4442 B	-0-	34039 3	7244 9	Y	6585	6585 1		-0-
04		44250 X	37413	-0-	-6837 B	-0-	30968 3	6445 9	Y	5859	5859 1		-0-

SIEVERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841	
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-
03		13764 X	12572	-0-	-1192 B	-0-	11240 3	1332 9	Y	1211	1211 1		-0-
04		13950 X	10318	-0-	-3632 B	-0-	9109 3	1209 9	Y	1099	1099 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
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-
03		48329 X	6167	-0-	-42162 B	-0-	5093 3	1074 9	Y	976	976 1		-0-
04		46770 X	34483	-0-	-12287 B	-0-	27451 3	7032 9	Y	6393	6393 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
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-
03		53134 X	51556	-0-	-1578 B	-0-	40226 3	11330 9	Y	10300	10300 1		-0-
04		51420 X	46897	-0-	-4523 B	-0-	36645 3	10252 9	Y	9320	9320 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
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-
03		0 W	40791	-0-	40791 B	40791	37972 3	2819 9	Y	2563	2563 1		-0-
04		0 W	36484	-0-	36484 B	77275	33965 3	2519 9	Y	2290	2290 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
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-
03		60388 X	43919	-0-	-16469 B	-0-	36937 3	6982 9	Y	6347	6347 1		-0-
04		52380 X	39749	-0-	-12631 B	-0-	33587 3	6162 9	Y	5602	5602 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
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-
03		62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53665 3	8538 9	Y	7762	7762 1		-0-
04		66600 X	56339	-0-	-10261 B	-0-	48705 3	7634 9	Y	6940	6940 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										
BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361	
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
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-
03		47492 X	31713	-0-	-15779 B	-0-	26488 3	5225 9	Y	4750	4750 1			-0-
04		42810 X	28896	-0-	-13914 B	-0-	24239 3	4657 9	Y	4234	4234 1			-0-

BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.13685	- 17301	
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-
03		57040 X	32978	-0-	-24062 B	-0-	27565 3	5413 9	Y	4921	4921 1			-0-
04		47580 X	30073	-0-	-17507 B	-0-	25267 3	4806 9	Y	4369	4369 1			-0-

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781	
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-
03		94984 X	41012	-0-	-53972 B	-0-	40379 3	633 9	N	575	575 1			-0-
04		76500 X	37148	-0-	-39352 B	-0-	36591 3	557 9	N	506	506 1			-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.13840	- 20071	
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-
03		81091 X	81091	-0-	-0- B	-0-	61992 3	19099 9	N	17363	17363 1			-0-
*04		79019 X	79019	-0-	-0- B	-0-	60418 3	18601 9	N	16910	16910 1			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13602	PERF.13790	- 21771	
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-
03		119554 X	119554	-0-	-0- B	-0-	96422 3	23132 9	N	21029	21029 1			-0-
*04		111327 X	111327	-0-	-0- B	-0-	89523 3	21804 9	N	19822	19822 1			-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13920	- 18401	
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-
03		67592 X	67592	-0-	-0- B	-0-	64952 3	2640 9	N	2400	2400 1			-0-
04		97050 X	57480	-0-	-39570 B	-0-	55293 3	2187 9	N	1988	1988 1			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13590	- 20871	
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-
03		115665 X	115665	-0-	-0- B	-0-	93630 3	22035 9	N	20032	20032 1			-0-
*04		108611 X	108611	-0-	-0- B	-0-	88318 3	20293 9	N	18448	18448 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	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		
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-
03	75857 X	71000	-0-	-4857	B	-0-	56371	3	14629	9	N	13299	13299	1	-0-
04	73410 X	64034	-0-	-9376	B	-0-	50634	3	13400	9	N	12182	12182	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451															
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-
03	80312 X	80312	-0-	-0-	B	-0-	60763	3	19549	9	N	17772	17772	1	-0-
*04	74103 X	74103	-0-	-0-	B	-0-	56160	3	17943	9	N	16312	16312	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	111836 X	111836	-0-	-0-	B	-0-	85540	3	7460	4	N	17124	17654	1	770
							18836	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-
03	90026 X	90026	-0-	-0-	B	-0-	70014	3	20012	9	N	18193	18193	1	-0-
*04	86638 X	86638	-0-	-0-	B	-0-	67554	3	19084	9	N	17349	17349	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-
03	89156 X	64764	-0-	-24392	B	-0-	50798	3	13966	9	N	12696	12696	1	-0-
04	86280 X	307	-0-	-85973	B	-0-	230	3	77	9	N	70	70	1	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531															
11	0	74477	-0-	74477	B	74477	56355	3	3452	4	N	13336	12315	1	1021
							14670	9							
12	188875 X	114398	-0-	-74477	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-
03	94953 X	91416	-0-	-3537	B	-0-	71882	3	19534	9	N	17758	17758	1	-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086	B	-0-	53239	3	14565	9	N	13241	13241	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
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
11	0	71063	-0-	71063 B	71063	53342	3	3507	4	N	12922	11951	1	971
12	178036 X	106973	-0-	-71063 B	-0-	14214	9	81186	3	N	17370	17193	1	1148
01	116568 X	116568	-0-	-0- B	-0-	19107	9	90688	3	N	22053	23201	1	-0-
02	99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	24258	9	78079	3	N	19720	19720	1	-0-
03	86893 X	82299	-0-	-4594 B	-0-	64042	3	18257	9	N	16597	16597	1	-0-
04	84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	55147	3	15870	9	N	14427	14427	1	-0-
RIEDELSE 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
12	0	74705	-0-	74705 B	74705	67365	3	7340	9	N	6673	6673	1	-0-
01	0	109847	-0-	109847 B	184552	99338	3	10509	9	N	9554	9554	1	-0-
02	274671 X	90119	-0-	-184552 B	-0-	81669	3	8450	9	N	7682	7682	1	-0-
03	81528 X	81528	-0-	-0- B	-0-	74053	3	7475	9	N	6795	6795	1	-0-
04	74430 X	69668	-0-	-4762 B	-0-	63429	3	6239	9	N	5672	5672	1	-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	5168	3821	1	1347
02	161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	5685	9	97328	3	N	13394	13566	1	1175
03	113002 X	113002	-0-	-0- B	-0-	14733	9	92877	3	N	12952	14127	1	-0-
*04	98822 X	98822	-0-	-0- B	-0-	14247	9	83052	3	N	14336	14336	1	-0-
CHARLES RIEDELSE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
11	0	96286	-0-	96286 B	96286	84239	3	995	4	N	10047	10047	1	-0-
12	0	136950	-0-	136950 B	233236	11052	9	121645	3	N	13914	13914	1	-0-
01	372582 X	139346	-0-	-233236 B	-0-	124657	3	14689	9	N	13354	13354	1	-0-
02	116123 X	116123	-0-	-0- B	-0-	103852	3	12271	9	N	11155	11155	1	-0-
03	114114 X	114114	-0-	-0- B	-0-	101977	3	12137	9	N	11034	11034	1	-0-
04	99000 X	97170	-0-	-1830 B	-0-	86640	3	10530	9	N	9573	9573	1	-0-
CHARLES RIEDELSE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
11	0	107800	-0-	107800 B	107800	93603	3	1458	4	N	11581	11581	1	-0-
12	0	153283	-0-	153283 B	261083	12739	9	136406	3	N	15343	15343	1	-0-
01	0 W	153642	-0-	153642 B	414725	137484	3	16158	9	N	14689	14689	1	-0-
02	0 W	122853	-0-	122853 B	537578	109743	3	13110	9	N	11918	11918	1	-0-
03	0 W	117969	-0-	117969 B	655547	105239	3	12730	9	N	11573	11573	1	-0-
04	0 W	101826	-0-	101826 B	757373	90826	3	11000	9	N	10000	10000	1	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
01	0	31044	-0-	31044 B	31044	23120	3	3162	4	N	4329	2948	1	1381
*02	145218 X	114174	-0-	-31044 B	-0-	4762	9	91823	3	N	13524	14193	1	712
*03	118258 X	118258	-0-	-0- B	-0-	14876	9	97039	3	N	14947	15659	1	-0-
*04	104520 X	104520	-0-	-0- B	-0-	16442	9	88997	3	N	14112	14112	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431								
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #:		1	RRCID -> 263753		COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6445 - 7266
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142											
HOERMANN UNIT				1H	RRCID -> 270400		COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12880 - 17094			
11	85980 X	24763	-0-	-61217	B	-0-	189	1	18931	2	N	5130	4838	1	856
							5643	9							
12	88846 X	23674	-0-	-65172	B	-0-	212	1	18670	2	N	4356	4417	1	795
							4792	9							
01	88846 X	20983	-0-	-67863	B	-0-	202	1	16065	2	N	4287	4474	1	608
							4716	9							
02	33880 X	16795	-0-	-17085	B	-0-	186	1	12668	2	N	3583	3680	1	511
							3941	9							
03	29295 X	16437	-0-	-12858	B	-0-	208	1	12228	2	N	3637	3616	1	532
							4001	9							
04	24750 X	14335	-0-	-10415	B	-0-	202	1	10588	2	N	3223	3438	1	317
							3545	9							

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 271117	COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13188 - 19648		
11	175770 X	56385	-0-	-119385	B	-0-	534	1	48406	2	N	6768	6297	1	858
							7445	9							
12	181629 X	52300	-0-	-129329	B	-0-	561	1	44591	2	N	6498	6511	1	845
							7148	9							
01	181629 X	50020	-0-	-131609	B	-0-	523	1	42106	2	N	6719	7213	1	351
							7391	9							
02	164052 X	43997	-0-	-120055	B	-0-	496	1	37681	2	N	5291	5378	1	264
							5820	9							
03	63612 X	45340	-0-	-18272	B	-0-	573	1	38313	2	N	5867	5855	1	276
							6454	9							
04	0 W	39228	-0-	39228	B	39228	527	1	31885	2	N	6196	6061	1	411
							6816	9							

LOOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271118	COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12850 - 18412		
11	86640 X	29208	-0-	-57432	B	-0-	835	1	21529	2	Y	6222	6166	1	832
							6844	9							
12	89528 X	24533	-0-	-64995	B	-0-	823	1	17656	2	Y	5504	5814	1	522
							6054	9							
01	89528 X	22878	-0-	-66650	B	-0-	764	1	16905	2	Y	4735	4734	1	523
							5209	9							
02	80864 X	18578	-0-	-62286	B	-0-	642	1	13785	2	Y	3774	3875	1	422
							4151	9							
03	34906 X	23539	-0-	-11367	B	-0-	842	1	19726	2	Y	2701	2198	1	925
							2971	9							
04	29220 X	22525	-0-	-6695	B	-0-	821	1	17898	2	Y	3460	4026	1	359
							3806	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

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	
11	99090 X	42902	-0-	-56188 B	-0-	910 1 6191 9	35801 2	N	5628	5238 1	739
12	102393 X	37056	-0-	-65337 B	-0-	942 1 5763 9	30351 2	N	5239	5168 1	810
01	102393 X	28137	-0-	-74256 B	-0-	808 1 3355 9	23974 2	N	3050	3362 1	498
02	92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	818 1 3865 9	22285 2	N	3514	3586 1	426
03	49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	947 1 2785 9	21221 2	N	2532	2727 1	231
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-			N	-0-		231

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

11	105960 X	17143	-0-	-88817 B	-0-	492 1 4604 9	12047 2	Y	4185	4091 1	547
12	109492 X	16617	-0-	-92875 B	-0-	553 1 4036 9	12028 2	Y	3669	3874 1	342
01	109492 X	17119	-0-	-92373 B	-0-	599 1 3262 9	13258 2	Y	2965	2983 1	324
02	98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	595 1 2494 9	9808 2	Y	2267	2340 1	251
03	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	549 1 2015 9	11852 2	Y	1832	1469 1	614
04	17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	530 1 2610 9	11246 2	Y	2373	2746 1	241

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

*10	0	16207	-0-	16207 B	16207	20 1 3597 9	12590 2	Y	3270	2494 1	776
11	116177 X	99970	-0-	-16207 B	-0-	168 1 20562 9	79240 2	Y	18693	18391 1	1078
12	110422 X	71890	-0-	-38532 B	-0-	162 1 14312 9	57416 2	Y	13011	13500 1	589
01	110422 X	57345	-0-	-53077 B	-0-	127 1 11018 9	46200 2	Y	10016	10355 1	250
02	99736 X	44211	-0-	-55525 B	-0-	120 1 8665 9	35426 2	Y	7877	7856 1	271
03	110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	142 1 7444 9	30911 2	Y	6767	6603 1	435
*04	31059 X	31059	-0-	-0- B	-0-	132 1 6189 9	24738 2	Y	5626	5732 1	329

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

*10	0	12962	-0-	12962 B	12962	16 1 2784 9	10162 2	Y	2531	1921 1	597
11	100514 X	87552	-0-	-12962 B	-0-	146 1 18324 9	69082 2	Y	16658	16301 1	954
12	98921 X	66279	-0-	-32642 B	-0-	151 1 12794 9	53334 2	Y	11631	12059 1	526
01	98921 X	55044	-0-	-43877 B	-0-	122 1 10354 9	44568 2	Y	9413	9709 1	230
02	89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111 1 8015 9	31531 2	Y	7286	7270 1	246
03	98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	118 1 6883 9	25845 2	Y	6257	6104 1	399
*04	27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	114 1 5677 9	21291 2	Y	5161	5261 1	299

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807	-	17409		
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		
11		102090 X	50583	-0-	-51507 B	-0-	524 1	39020 2	N	10035	9861 1		862		
							11039 9								
12		105493 X	35813	-0-	-69680 B	-0-	688 1	27314 2	N	7101	7640 1	6 8	317		
							7811 9								
01		105493 X	31950	-0-	-73543 B	-0-	472 1	24460 2	N	6380	6063 1		634		
							7018 9								
02		95284 X	21259	-0-	-74025 B	-0-	415 1	15400 2	N	4949	4803 1		780		
							5444 9								
*03		105493 X	20279	-0-	-85214 B	-0-	464 1	14203 2	N	5102	5283 1		599		
							5612 9								
*04		102090 X	23694	-0-	-78396 B	-0-	532 1	18037 2	N	4659	4987 1		271		
							5125 9								
GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13025	-	17105		
*01		90018 X	90018	-0-	-0- B	-0-	380 1	66767 2	N	20792	20463 1		329		
							22871 9								
*02		67726 X	67726	-0-	-0- B	-0-	350 1	51077 2	N	14817	14645 1		501		
							16299 9								
03		69657 X	NO RPT	-0-	-69657 B	-0-			N	NO RPT			501		
04		67410 X	NO RPT	-0-	-67410 B	-0-			N	NO RPT			501		
KAISER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240	-	18201		
01		0	40696	-0-	40696 B	40696	266 1	35158 2	Y	4793	4305 1		488		
							5272 9								
*02		125178 X	84482	-0-	-40696 B	-0-	455 1	73311 2	Y	9742	9770 1		460		
							10716 9								
03		115940 X	69754	-0-	-46186 B	-0-	385 1	60345 2	Y	8204	8428 1		236		
							9024 9								
04		112200 X	55269	-0-	-56931 B	-0-	431 1	47902 2	Y	6305	6232 1		309		
							6936 9								
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	-	16358		
01		0	37636	-0-	37636 B	37636	232 1	31292 2	Y	5556	4988 1		568		
							6112 9								
*02		111318 X	73682	-0-	-37636 B	-0-	382 1	61725 2	Y	10523	10592 1		499		
							11575 9								
03		98084 X	62682	-0-	-35402 B	-0-	332 1	52219 2	Y	9210	9446 1		263		
							10131 9								
04		94920 X	41628	-0-	-53292 B	-0-	311 1	34642 2	Y	6068	6032 1		299		
							6675 9								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #:		1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727	-	18376
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1															
11		24810 X	14357	-0-	-10453 B	-0-	13163 3	1194 9	N	1085	1085 0		160		
12		20615 X	17100	-0-	-3515 B	-0-	15615 3	1485 9	N	1350	1350 0		160		
01		22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611 3	1302 9	N	1184	1184 0		160		
02		20104 X	13674	-0-	-6430 B	-0-	12938 2	736 9	N	669	829 0		-0-		
*03		19623 X	13236	-0-	-6387 B	-0-	12224 2	1012 9	N	920	920 0		-0-		
04		17340 X	14360	-0-	-2980 B	-0-	13251 2	1109 9	N	1008	164 0	549 1	295		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	23160 X	12342	-0-	-10818 B	-0-	9457 3	2885 9	N	2623	2623 0	173
12	18445 X	12104	-0-	-6341 B	-0-	9493 3	2611 9	N	2374	2374 0	173
01	16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259 3	2774 9	N	2522	2522 0	173
02	14728 X	11612	-0-	-3116 B	-0-	9821 2	1791 9	N	1628	1628 0	173
*03	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	5364 2	10451 3	N	1282	1282 0	173
*04	15849 X	15849	-0-	-0- B	-0-	1410 9	5678 3	N	793	793 0	-0-
						9299 2					
						872 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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT	-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	EOM BALANCE

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
MCNEILL D			WELL #: 1		RRCID -> 211789			COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257		
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	
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819 2	157 9	N	143		176	
04	1020 X	986	-0-	-34 B	-0-	843 2	143 9	N	130	156 1	150	

MCNEILL			WELL #: G 2		RRCID -> 258804			COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	31	177	1	33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41			74

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	46			108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28			136

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

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
03	389 N	389	-0-	-0-		-0-	60	1	329	3	N	-0-		10
*04	341 N	341	-0-	-0-		-0-	50	1	291	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

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-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	3	N	-0-					-0-
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	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

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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	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							
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	4020 X	3580	-0-	-440	-0-	196	1	3340	2	N	40					272
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	277	1	3253	2	N	80	177	1			175
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	180	1	2774	2	N	66	163	1			78
02	3332 X	2232	-0-	-1100	-0-	157	1	2025	2	N	45					123
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	448	1	3150	2	N	47					170
04	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	202	1	2519	2	N	41					211

DREYER (VICKSBURG 3600)				26106 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.				676033												
ROGER				WELL #: 1R	RRCID -> 191812	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3471	- 3475							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (2900)				26106 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
XTO ENERGY INC.				945936												
MOSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 139459	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2850	- 2851							
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-
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	902	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	873	1	3009	3	N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	1224	-0-	1224 B	-0-	1224	1190 2	34	9 N	31			118
12	14B DENY	1555	-0-	1555 B	-0-	2779	1524 2	31	9 N	28			146
01	14B2 EXT	338	-0-	338 B	-0-	3117	319 2	19	9 N	17			163
02	3117 X	-0-	-0-	-3117 B	-0-	-	-	-	N	-0-			163
03	1550 X	980	-0-	-570 B	-0-	-	969 2	11	9 N	10			173
04	1500 X	1108	-0-	-392 B	-0-	-	1072 2	36	9 N	33	172 1		34

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	166	1 9 2 N	9	2 N	-0-	74 7		-0-
12	2108 N	1549	-0-	-559 B	-0-	153	1 7 2 N	7	2 N	2	2 8		-0-
01	2077 N	1197	-0-	-880 B	-0-	1387	3 2 9 N	2	9 N	16	16 8		-0-
02	1372 N	1097	-0-	-275 B	-0-	82	1 6 2 N	6	2 N	14	14 8		-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1091	3 18 9 N	18	9 N	32	32 8		-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	97	1 7 2 N	7	2 N	91	91 8		-0-
						978	3 15 9 N	15	9 N				
						158	1 14 2 N	14	2 N				
						1631	3 35 9 N	35	9 N				
						177	1 331 2 N	331	2 N				
						1471	3 100 9 N	100	9 N				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1549	1 8867 2 N	8867	2 N	-0-			-0-
12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1319	1 6593 2 N	6593	2 N	-0-			-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1352	1 6486 2 N	6486	2 N	-0-			-0-
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1296	1 5877 2 N	5877	2 N	-0-			-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1469	1 6883 2 N	6883	2 N	-0-			-0-
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	1183	1 2169 2 N	2169	2 N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3840 X	2421	-0-	-1419	-0-	785	1 1636 2 N	1636	2 N	-0-			-0-
12	3968 X	3512	-0-	-456	-0-	874	1 2638 2 N	2638	2 N	-0-			-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	925	1 2900 2 N	2900	2 N	-0-			-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	767	1 2919 2 N	2919	2 N	-0-			-0-
03	3503 X	2210	-0-	-1293	-0-	801	1 1409 2 N	1409	2 N	-0-			-0-
04	3690 X	1034	-0-	-2656	-0-	681	1 353 2 N	353	2 N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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
11		30 #	-0-	-0-	-30	-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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

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
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	5	2	N	-0-					-0-
							965	3									
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	114	1	5	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	-0-					-0-
							963	3									
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
							924	3									
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							1214	3									
*04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	131	1	245	2	N	1	1	8			-0-
							1088	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
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																
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-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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																
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-	
03	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	176	1	1940	2	N	-0-				-0-	
04	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	186	1	2030	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																
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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																
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540																
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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																
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812															
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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		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															

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	48	2	N	16			272
							8048	3	18	9					
02	8568	X	6902	-0-	-1666	-0-	621	1	45	2	N	1			273
							6235	3	1	9					
03	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	837	1	76	2	N	2			275
							8628	3	2	9					
04	9660	X	8605	-0-	-1055	-0-	771	1	1439	2	N	1	178	1	98
							6394	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															

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	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															

11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	360	1	19	2	N	-0-			-0-
							3420	3							
12	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	385	1	17	2	N	13	13	8	-0-
							3484	3	14	9					
01	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	274	1	22	2	N	71	71	8	-0-
							3632	3	78	9					
02	3752	X	3374	-0-	-378	-0-	302	1	22	2	N	12	12	8	-0-
							3037	3	13	9					
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	333	1	30	2	N	5	5	8	-0-
							3433	3	6	9					
04	3960	X	3323	-0-	-637	-0-	298	1	555	2	N	2	2	8	-0-
							2468	3	2	9					

 DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	323	1	2889	2	Y	20					90
						22	9									
04	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	336	1	2695	2	Y	-0-					90

 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

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-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63	1	691	2	N	-0-					-0-
04	630 X	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

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	7	2	N	-0-					46
						1246	3									
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					46
						395	3									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	900 N	743	-0-	-157	-0-	67	1	124	2	N	-0-					46
						552	3									

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

11	270 N	168	-0-	-102	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					12
						151	3									
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					12
						356	3									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.// 26214 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
DAGG RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 223659	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 16600	PERF.12102 - 12142		

11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	81 1	4 2 Y	-0-	13
						770 3			
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	66 1	3 2 Y	-0-	13
						600 3			
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	56 1	4 2 Y	-0-	13
						741 3			
02	DLQ G-10	528	-0-	528	528	48 1	3 2 Y	-0-	13
						477 3			
03	1003 N	475	-0-	-528	-0-	42 1	4 2 Y	-0-	13
						429 3			
04	780 N	414	-0-	-366	-0-	37 1	69 2 Y	-0-	13
						308 3			

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385							
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 219627	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12432 - 12444		

*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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2011					

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 175890	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14748 - 14968		

11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	234 1	12 2 Y	-0-	12
						2227 3			
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	250 1	11 2 Y	9 8	12
						2264 3	10 9		
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	173 1	14 2 Y	46 8	12
						2297 3	51 9		
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	202 1	15 2 Y	12 8	12
						2030 3	13 9		
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	212 1	19 2 Y	2 8	12
						2189 3	2 9		
04	2400 N	2347	-0-	-53	-0-	210 1	392 2 Y	2 8	12
						1743 3	2 9		

DRY HOLLOW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176499	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830 - 3904		

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	12	RRCID ->	177210	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	13600 - 15721
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
11	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	229 1	12 2	N	-0-			-0-
						2178 3						
12	3255 X	1816	-0-	-1439	-0-	180 1	8 2	N	-0-			-0-
						1628 3						
01	2356 X	1828	-0-	-528	-0-	127 1	10 2	N	5	5 8		-0-
						1685 3						
02	1904 X	1635	-0-	-269	-0-	147 1	11 2	N	-0-			-0-
						1477 3						
03	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	141 1	13 2	N	1	1 8		-0-
						1458 3						
04	2430 X	1183	-0-	-1247	-0-	106 1	198 2	N	1	1 8		-0-
						878 3						

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621 - 15135
11	1650 X	1058	-0-	-592	-0-	100 1	5 2	N	-0-	20 7		-0-
						953 3						
12	1705 X	1356	-0-	-349	-0-	134 1	6 2	N	-0-			-0-
						1216 3						
01	1705 X	1345	-0-	-360	-0-	94 1	7 2	N	-0-			-0-
						1244 3						
02	1400 X	1154	-0-	-246	-0-	104 1	7 2	N	-0-			-0-
						1043 3						
03	1550 X	1109	-0-	-441	-0-	97 1	9 2	N	1	1 8		-0-
						1002 3						
04	1380 X	1185	-0-	-195	-0-	106 1	198 2	N	-0-			-0-
						881 3						

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 14543
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.	14070 - 15862
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAGG RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401 - 15808
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 #: 16 RRCID -> 205897										COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 16033		PERF.14086 - 15530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 X	661	-0-	-149	-0-	63	1	3	2	N	-0-					-0-
12	806 X	498	-0-	-308	-0-	595	3									-0-
01	775 X	487	-0-	-288	-0-	48	1	2	2	N	11	11	8			-0-
02	700 X	348	-0-	-352	-0-	436	3	12	9		54	54	8			-0-
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	30	1	2	2	N	7	7	8			-0-
04	660 X	594	-0-	-66	-0-	396	3	59	9		2	2	8			-0-
						31	1	2	2	N						-0-
						307	3	8	9							-0-
						46	1	4	2	N						-0-
						472	3	2	9							-0-
						53	1	99	2	N						-0-
						442	3									-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607										COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11077 - 11660		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
						827	3									
01	3100 N	29388	-0-	26288	26288	2047	1	162	2	Y	-0-					-0-
						27179	3									
02	2800 N	8635	-0-	5835	32123	777	1	56	2	Y	-0-					-0-
						7802	3									
03	3100 N	9586	-0-	6486	38609	841	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8669	3									
*04	47473 X	8864	-0-	-38609	-0-	794	1	1482	2	Y	1	1	8			-0-
						6587	3	1	9							

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349										COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418		
11	8400 X	7823	-0-	-577	-0-	732	1	38	2	N	87					160
						6957	3	96	9							
12	8277 X	8094	-0-	-183	-0-	793	1	35	2	N	75	175	1			60
						7183	3	83	9							
01	8277 X	7846	-0-	-431	-0-	539	1	43	2	N	100					160
						7154	3	110	9							
02	7224 X	6999	-0-	-225	-0-	620	1	45	2	N	98					258
						6226	3	108	9							
03	8339 X	7423	-0-	-916	-0-	641	1	58	2	N	101	182	1			177
						6613	3	111	9							
04	8070 X	6996	-0-	-1074	-0-	618	1	1154	2	N	87	177	1			87
						5128	3	96	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347										COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11682 - 12120		
11	22380 X	21708	-0-	-672	-0-	2043	1	105	2	Y	132					246
						19415	3	145	9							
12	22785 X	21862	-0-	-923	-0-	2148	1	94	2	Y	151	174	1			223
						19454	3	166	9							
01	22785 X	21782	-0-	-1003	-0-	1464	1	116	2	Y	694	541	1			376
						19439	3	763	9							
02	20580 X	19386	-0-	-1194	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1			300
						17249	3	296	9							
03	22940 X	21106	-0-	-1834	-0-	1822	1	165	2	Y	295	359	1			236
						18794	3	325	9							
04	22200 X	19697	-0-	-2503	-0-	1741	1	3248	2	Y	250	175	1	1	8	310
						14433	3	275	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	167 1	9 2	N	20		171
12	2046 X	1065	-0-	-981	-0-	1586 3	22 9	N	30		201
01	2046 X	1102	-0-	-944	-0-	102 1	4 2	N	22	176 1	47
02	1792 X	743	-0-	-1049	-0-	926 3	33 9	N	4	13 5	37
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	N	21	4 8	54
*04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	997 3	24 9	N	28	3 8	79
						66 1	5 2	N			
						668 3	4 9	N			
						178 1	16 2	N			
						1836 3	23 9	N			
						223 1	417 2	N			
						1853 3	31 9	N			

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10500 X	9316	-0-	-1184	-0-	883 1	45 2	Y	-0-		4
12	10850 X	9517	-0-	-1333	-0-	8388 3	41 2	Y	-0-		4
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	942 1	46 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	8534 3	53 2	Y	-0-		4
03	17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	580 1	71 2	Y	-0-		4
04	9660 X	9569	-0-	-91	-0-	7697 3	1600 2	Y	-0-		4
						732 1					
						7352 3					
						786 1					
						8108 3					
						858 1					
						7111 3					

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
VESELY		WELL #:		1	RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484	
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

11		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	119 1	6 2	N	-0-		-0-
							1131 3					
12		1271 X	603	-0-	-668	-0-	60 1	3 2	N	-0-		-0-
							540 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					
03		1302 X	760	-0-	-542	-0-	67 1	6 2	N	1	1 8	-0-
							686 3	1 9				
04		1260 X	382	-0-	-878	-0-	34 1	64 2	N	-0-		-0-
							284 3					

VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 14593		PERF.14242 - 15128	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #:		4	RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964 - 14048
ROCHELLE												
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCHELLE		WELL #:		6	RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955		PERF.13990 - 14063	
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-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-		-0-
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	N	-0-		-0-

ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248	
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-
03		3968 X	1316	-0-	-2652	-0-	1316 1		N	-0-		-0-
04		3840 X	1738	-0-	-2102	-0-	1323 1	415 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		
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
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-
03		403 N	317	-0-	-86	-0-	26 1	291 2	N	-0-		-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 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		
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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		
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-	-5264	-0-			N	-0-		-0-
03		5828		-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
04		5640		-0-	-5640	-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		
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-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT			-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		
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-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 1	RRCID -> 164667	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 4130	- 4136					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE				WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3428	- 3431					
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	2251	-0-	-409	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-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					
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	2383	-0-	-697	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03		2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-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					
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	2281	-0-	-239	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
03		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
*05		5363 #	3735	-0-	-1628	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
*06		6319	4066	-0-	-2253	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
*07		7025	4337	-0-	-2688	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
*08		6753	3897	-0-	-2856	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
*09		7396	4459	-0-	-2937	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
*10		7472	3886	-0-	-3586	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
*11		6692	2984	-0-	-3708	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
*12		6324	2210	-0-	-4114	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*01		6324	4312	-0-	-2012	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
*02		6722	4105	-0-	-2617	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
*03		7514	5511	-0-	-2003	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
04		6120	5282	-0-	-838	-0-	5282	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC LITTLETON, J. B.		628108											
WELL #:		1	U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995 PERF. 5684 - 5690				
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 CANERDAY		769285											
WELL #:		1		RRCID ->	099406	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 5197 - 5201				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OIL WELL BUYERS CORP. BEAMON, R. E. ET AL		620960											
WELL #:		1		RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 5647 - 5650				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH		628108											
WELL #:		1		RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5829 - 5841				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.		628108											
WELL #:		1	L	RRCID ->	135787	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064 PERF. 6274 - 6278				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	12	01	02	03	04
4110 X	4154 X	3968 X	3276 X	3193 X	2910 X
2915	2227	1815	918	1849	1032
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1195 B	-1927 B	-2153 B	-2358 B	-1344 B	-1878 B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2220 2	1830 2	1527 2	791 2	1622 2	858 2
695 9	397 9	288 9	127 9	227 9	174 9
N	N	N	N	N	N
632	361	262	115	206	158
523 1	360 1	378 1		186 1	365 1
409	410	294	409	429	222

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

11	12	01	02	03	*04
6570 X	6789 X	6789 X	5656 X	6169 X	5522 X
4686	3923	4247	5071	4803	5522
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1884 B	-2866 B	-2542 B	-585 B	-1366 B	-0- B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
4504 2	3767 2	4060 2	4861 2	4564 2	5254 2
182 9	156 9	187 9	210 9	239 9	268 9
N	N	N	N	N	N
165	142	170	191	217	244
191 1	186 1		368 1	190 1	170 1
124	80	250	73	100	174

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

11	12	01	02	03	04
120 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-120 B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
95	95	95	95	95	95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

11	12	01	02	03	04
SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN	SHUT IN
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
176	176	176	176	176	176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

11	12	01	*02	03	04
600 X	0 X	0 X	T. A.	T. A.	T. A.
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-600 B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
186	186	186	186	186	186

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
04		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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
04	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

11	1860 X	1833	-0-	-27	B	-0-	261	1	1408	2	N	149						372	
12	2046 X	1708	-0-	-338	B	-0-	116	1	1388	2	N	185	184	1				373	
01	2046 X	1525	-0-	-521	B	-0-	204	9	1295	2	N	153	189	1				337	
02	1848 X	1253	-0-	-595	B	-0-	62	1	1110	2	N	92	189	1				240	
03	2015 X	1574	-0-	-441	B	-0-	168	9	1374	2	N	125	184	1				181	
04	1830 X	1742	-0-	-88	B	-0-	42	1	1261	2	N	127						308	
							101	9											
							62	1											
							138	9											
							341	1											
							140	9											

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

11	89190 X	62907	-0-	-26283	B	-0-	953	1	55341	2	N	6012	6379	1				607	
12	83235 X	64504	-0-	-18731	B	-0-	6613	9	57311	2	N	5372	5321	1				658	
01	75888 X	58331	-0-	-17557	B	-0-	1284	1	51973	2	N	4766	4856	1				568	
02	53462 X	53462	-0-	-0-	B	-0-	5909	9	47828	2	N	4108	4006	1				670	
03	65100 X	60221	-0-	-4879	B	-0-	1115	1	55255	2	N	3834	3852	1				652	
04	62910 X	55658	-0-	-7252	B	-0-	5243	9	51065	2	N	3705	3663	1				694	
							749	1											
							4519	9											
							4217	9											
							517	1											
							4076	9											

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

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
03	4464 X	4324	-0-	-140	B	-0-	3777	2	547	9	N	497	355	1				306
*04	4209 X	4209	-0-	-0-	B	-0-	3684	2	525	9	N	477	526	1				257

OIL AND GAS DIVISION

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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #: 5	RRCID -> 249711	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4210	- 4217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #: 3	RRCID -> 249506	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3730	- 3733
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594			N	NO RPT				-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST										WELL #: 4	RRCID -> 252902	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3974	- 3976
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT				-0-

ELLA BORROUM (M-7)														
FRIO DRILLING, INC.														
ERP, WILL E.														
		28421 426		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE				
		286600												
		WELL #:		1 L		RRCID -> 035853		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7368 - 7380		
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	

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-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELMER KOLLE (BOB 3400)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
MEEK														
		28637 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
		015721												
		WELL #:		2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELMER KOLLE (FRIO 3775)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
MEEK-KOONTZ														
		28637 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
		015721												
		WELL #:		1		RRCID -> 214415		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3842 - 3844		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELMER KOLLE (SANDY 3500)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
MEEK														
		28637 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
		015721												
		WELL #:		2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
		28644 568		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
		622657												
		WELL #:		1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELMS (SLICK, UPPER) OMEGA ENERGY, LLC STRIEBECK, W. H. JR.															
			28644 710		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
			622657												
			WELL #: 1 U		RRCID -> 001516				COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY		-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) HOLLIMON OIL CORPORATION DOUGHERTY-STRIEBECK															
			28647 150		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
			393345												
			WELL #: 1		RRCID -> 214353				COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458				

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) RAWHIDE OPERATING, INC. LENTZ, E. M. B															
			28658 304		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			694852												
			WELL #: 1		RRCID -> 158611				COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772				

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP H & P															
			28658 912		ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			003599												
			WELL #: 2		RRCID -> 260674				COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163				

11	3406	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2	262	9	Y	238	163	1	75
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	347	9	Y	315	335	1	55
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	410	9	Y	373	347	1	81
02	3192 #	1040	-0-	-0-	-2152	-0-	723	2	317	9	Y	288	275	1	94
*03	3534 #	810	-0-	-0-	-2724	-0-	535	2	275	9	Y	250	171	1	173
04	3420 #	NO RPT	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			173

ELOISE, NW. (6200) JMM ENERGY LLC LENTZ, ZAC															
			28662 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			433110												
			WELL #: 1		RRCID -> 125368				COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469				

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) CORUM PRODUCTION COMPANY LENTZ, EVELYN		28665 284 180197		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
		WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4570	-	490						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292							N	-0-						17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292							N	-0-						17

ELOISE, W. (NEISSER 6865) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 426 180197		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
		WELL #:	2	RRCID ->	225064	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6792	-	6796						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 568 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA											
		WELL #:	1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6894	-	6898						
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD											
		WELL #:	1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	7358	-	7366						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) MILAGRO EXPLORATION, LLC DORNBURG		28919 725 566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	11286	-	12652
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						
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N		9	97
						10	9						
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	937	1	661	2	N		9	106
						10	9						

OIL AND GAS DIVISION

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

11	12	01	02	03/01	03	04												
5010	#	4083	-0-	-927	-0-	4052	2	31	9	Y	28	33	0					7
5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	5095	2	132	4	Y	20	23	0					4
4557	#	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9	0					2
3808	N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4	0					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
5239	N	3813	-0-	-1426 B	-0-	3696	2	31	4	Y	78	56	0					23
4200	N	3598	-0-	-602 B	-0-	3393	2	30	4	Y	159	141	0					41
175 9																		

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
 RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	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

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

OIL AND GAS DIVISION

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		945936													
WELL #:		11		RRCID ->	269091		COMPL. DATE	11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		945936													
WELL #:		6		RRCID ->	175908		COMPL. DATE	10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114					
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESPERANZA (ZOELLER)		29361 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		945936													
WELL #:		8		RRCID ->	258269		COMPL. DATE	05/26/2010		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11282 - 11295					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-				-0-
*04	97 R	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-				-0-
ESPERANZA (2980)		29361 720		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
RAWHIDE OPERATING, INC. BAILEY, IVA		694852													
WELL #:		1		RRCID ->	143844		COMPL. DATE	11/20/1992		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN		144535													
WELL #:		10		RRCID ->	212772		COMPL. DATE	03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334					
11	4350	4322	-0-	-28	-0-	4322	2			N	-0-				-0-
12	4635	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-				-0-
01	4495	2812	-0-	-1683	-0-	62	1	2750	2	N	-0-				-0-
02	4060	2928	-0-	-1132	-0-	103	1	2825	2	N	-0-				-0-
03	4495	4033	-0-	-462	-0-	105	1	3928	2	N	-0-				-0-
04	4350	4027	-0-	-323	-0-	2174	1	1853	2	N	-0-				-0-
BORCHERS		29361 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
WELL #:		13		RRCID ->	217398		COMPL. DATE	10/06/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
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	
11		37170	33298	-0-	-3872	-0-	32316	2	982	9	N	893	768	1	168
12		38409	28280	-0-	-10129	-0-	27467	2	813	9	N	739	754	1	153
01		38409	34870	-0-	-3539	-0-	33813	2	1057	9	N	961	961	1	153
02	DLQ	G-10	32944	-0-	32944	32944	32020	2	924	9	N	840	769	1	224
03	DLQ	G-10	35734	-0-	35734	68678	34759	2	975	9	N	886	786	1	324
*04		35678	35678	-0-	-0-	68678	34759	2	919	9	N	835	949	1	210

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			
11		58740 #	33368	-0-	-25372	-0-	124	1	33069	3	N	159	357	1	47
12		60698 #	30197	-0-	-30501	-0-	175	9							
01		53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	149	1	29894	3	N	140			187
02		41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	154	9							
03		39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	147	1	26196	3	N	222	378	1	31
04		31805	20358	-0-	-11447	-0-	244	9							
							216	1	20211	3	N	74			105
							81	9							
							2212	1	22721	3	N	95			200
							105	9							
							466	1	19809	3	N	75	185	1	90
							83	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE			WELL #: 1			RRCID -> 173585			COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.//		29842 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
JURENA				WELL #:	1	RRCID ->	169360	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	3249	PERF.	2837 - 2839	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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-
03	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	7	1	283	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	
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-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	125	1	576	2	N	-0-		-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	140	1	724	2	N	-0-		-0-
FAGAN -M-				WELL #:	6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078	
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-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	N	-0-		-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	140	1	534	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAGAN (2150)														
MARAN OIL COMPANY		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		525340		WELL #: A 11		RRCID -> 197193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2138 - 2144		
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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAGAN (2350)														
MARAN OIL COMPANY		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		525340		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2358 - 2364		
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
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-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		-0-

FAGAN (2900)														
ANDERSON OIL LTD.		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
FAGAN EST. -M-		022499		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A		
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-
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-		-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-		-0-

FAGAN (3000)														
ANDERSON OIL LTD.		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
FAGAN -L-		022499		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214		PERF. N/A		
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-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	125	1	274	2	N	-0-		-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	140	1	375	2	N	-0-		-0-

FANNIN (CATAHOULA)														
CORUM PRODUCTION COMPANY		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PHELPS		180197		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2686 - 2689		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (FRIO 3080)
ALTA MESA SERVICES, LP
A. PREISS

30175 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
015721
WELL #: 1 RRCID -> 249082 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123

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

FANNIN, NORTH (3180)
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.
PREISS, ARLIS

30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
425821
WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

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
11	510 X	206	-0-	-304	-0-	206	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	533	-0-	-167	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3600)
PARSONS & NORMAN
BILLO, ED.

30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
642680
WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650)
MERCY OIL AND GAS, LP
HAUSMANN

30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3750)
KTC OIL ENTERPRISES, LLC
PRIESS, A.

30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
478412
WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3960)												
CLARON CORPORATION												
HANLEY, MABEL ET AL												
30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
158276												
WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, NORTH (4100)												
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC.												
WAITSCHIES, A.												
30175 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
825485												
WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
RIVER RANCH E												
30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
146621												
WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648												
11		3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	2	N	-0-
12		3534 #	3331	-0-	-203	-0-	152	1	3179	2	N	-0-
01		3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-
02		3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-
03		4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142	1	4174	2	N	-0-
*04		3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	142	1	3695	2	N	-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.												
RICHARDSON, LOYD												
931338												
WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)												
A & R RESOURCES												
PARKS												
30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
000578												
WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10000)		LRE OPERATING, LLC		BODDEN-FROST GU 1		//CONT.//	30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.//	511727							
						WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.10106 - 10128
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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	870	X	661	-0-	-209	-0-	51	1	607	3	N	3	69
12	899	X	893	-0-	-6	-0-	52	1	840	3	N	1	70
01	620	X	611	-0-	-9	-0-	43	1	566	3	N	2	72
02	616	N	172	-0-	-444	-0-	26	1	144	3	N	2	74
03	899	N	333	-0-	-566	-0-	51	1	271	3	N	10	84
04	600	N	107	-0-	-493	-0-	20	1	87	3	N	-0-	84

OXY USA INC.		STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163882	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10143 - 10158
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	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-	102
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200)		LRE OPERATING, LLC		BODDEN FROST GAS UNIT 1		//CONT.//	30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.//	511727							
						WELL #:	3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370
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	
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	8	
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-	8	

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349				
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	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		
11	6330 X	3631	-0-	-2699	-0-	840	1	2758	3	N	30	87
12	6541 X	5391	-0-	-1150	-0-	33	9	4497	3	N	74	161
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	81	9	2661	3	N	64	194 1 31
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	778	1	3866	3	N	29	60
03	5828 X	5313	-0-	-515	-0-	70	9	4419	3	N	54	114
04	5220 X	4732	-0-	-488	-0-	32	9	835	1	N	54	114
						59	9	888	1	N	53	6 8 161
						58	9					

FELIX (5500)				30545 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE		
COLOMA OIL & GAS CORP.				168920						
CARLISLE, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 001574	COMPL. DATE	07/16/1954	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 5522 - 3594
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554											
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #:		1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116 - 4118	
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	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FENNER (FRIO 4075)		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051											
MEGAN		WELL #:		1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4089 - 4093	
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-				-0-
12	3255 X	2526	-0-	-729	-0-			N	-0-				-0-
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	58	1	2468	2	N	-0-		-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	77	1	3157	2	N	-0-		-0-
*03	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	83	1	3189	2	N	-0-		-0-
04	3120 X	534	-0-	-2586	-0-	77	1	2563	2	N	-0-		-0-
						30	1	564	2	N	-0-		-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966											
GLENEAGLES		WELL #:		1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4316 - 4318	
11	7260 #	1832	-0-	-5428	-0-	1832	2	N	-0-				-0-
12	7502 #	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-				-0-
01	7502 #	1453	-0-	-6049	-0-	1453	2	N	-0-				-0-
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652	2	N	-0-				-0-
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860	2	N	-0-				-0-
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953	2	N	-0-				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RIEMENSCHNEIDER		WELL #:		1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.13290 - 13296	
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-				-0-
12	1116 X	623	-0-	-493	-0-	623	2	N	-0-				-0-
01	1116 X	173	-0-	-943	-0-	173	2	N	-0-				-0-
02	1148 X	160	-0-	-988	-0-	160	2	N	-0-				-0-
03	1271 X	103	-0-	-1168	-0-	103	2	N	-0-				-0-
04	1230 X	94	-0-	-1136	-0-	94	2	N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PARMA		WELL #:		1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.13306 - 16542	
11	3570 X	812	-0-	-2758	-0-	812	1	N	-0-				-0-
12	3534 X	847	-0-	-2687	-0-	847	1	N	-0-				-0-
01	3534 X	877	-0-	-2657	-0-	877	1	N	-0-				-0-
02	2352 X	435	-0-	-1917	-0-	435	1	N	-0-				-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	1	N	-0-				-0-
*04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-				-0-

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16245		PERF.14063 - 15027	
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-
03	7285 X	4996	-0-	-2289	-0-	1333	1	3663	2	N	-0-		-0-
04	6330 X	4740	-0-	-1590	-0-	1290	1	3450	2	N	-0-		-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
PARMA		WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 16764		PERF.15946 - 16484		
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
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-
03		3193 X	763	-0-	-2430	-0-	122 1	641 2	N	-0-		-0-
04		1950 X	209	-0-	-1741	-0-	85 1	124 2	N	-0-		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161						CNTY: GOLIAD				
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607		
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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		
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
JOHNSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645														
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	EOM BALANCE
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-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654														
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-														
03	1457 N	560	-0-	-897	B	-0-	557 3	3 9	N	3				147
04	810 N	436	-0-	-374	B	-0-	425 3	11 9	N	10				157

FLYING -M- (FRIO 4925)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
GREER														
WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FORT MERRILL (YEGUA)														
JAMEX, INC.														
GRANBERRY-JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017														
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760				N	NO RPT			-0-

QUORUM ENERGY COMPANY														
FREEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305														
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
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
03		DLQ G-10	10008	-0-	10008	20807	10008	2		N	-0-			270
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20807				N	NO RPT			270

WALKER, ACE				WELL #:	2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.10992 - 10998		
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
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
03		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1253	1	6994	2	N	-0-		56
04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT			56

LANGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194		
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-
03		DLQ G-10	13942	-0-	13942	26561	13939	2	3	9	N	3	8	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	26561					N	NO RPT		-0-

LANGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833 - 13167		
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-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	8	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 13136 - 13221

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-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

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	-0-	13142	2	217	9	N	197	199	1			105
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	-0-	35178	2	311	9	N	283					388
*04	59245 X	24067	-0-	-35178	-0-	23758	2	309	9	N	281	179	1			490

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 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		
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		
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406 3	65 9	N	59		93		
04	10740 #	NO RPT	-0-	-10740	-0-			N	NO RPT		93		

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72		
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-		

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

11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	155	1	493	2	N	22	2	8	171
12		961 N	791	-0-	-170	-0-	763	2	28	9	N	25	2	8	194
01		961 N	847	-0-	-114	-0-	187	1	625	2	N	32	1	8	225
							35	9							
02		616 N	399	-0-	-217	-0-	43	1	347	2	N	8	1	8	232
							9	9							
03		806 N	684	-0-	-122	-0-	108	1	525	2	N	46	180	1	98
							51	9							
04		810 N	511	-0-	-299	-0-	97	1	388	2	N	24	4	8	118
							26	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															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
11	T. A.		1613	-0-	1613	2430	1613	2			N	-0-			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2430					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
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990															
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078															
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	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															
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037															
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
03	DLQ G-10	14018	-0-	14018	27057	13159	2	859	9	N	781	551	1		521
*04	39922 X	12865	-0-	-27057	-0-	12093	2	772	9	N	702	734	1		489

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888								
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	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	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								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 1			N	-0-					-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-		36 1			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 #	784	-0-	-296 B	-17396	112	1	617	2	N	50	202
12	1116 #	805	-0-	-311 B	-17707	55	9	643	2	N	47	249
01	930 #	928	-0-	-2 B	-17709	110	1	733	2	N	61	181 1 129
02	840 #	837	-0-	-3 B	-17712	128	1	677	2	N	47	176
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-18642	67	9					
04	780 #	862	-0-	82 B	-18560	108	1	670	2	N	50	175 1 51
						51	9				46	97

KOVAR OPERATING, LLC 448984
 SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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	165	-0-	165 B	-4639	16	1	100	2	Y	44	239
02	140 N	146	-0-	6 B	-4633	48	9	83	2	Y	42	176 1 105
03	155 N	138	-0-	-17 B	-4633	17	1	80	2	Y	41	146
*04	150 N	156	-0-	6 B	-4627	46	9	81	2	Y	53	199
						13	1					
						45	9					
						17	1					
						58	9					

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	103	1	565	2	Y	43	155 1 187
12	992 N	579	-0-	-413 B	-0-	47	9	450	2	Y	46	233
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	78	1	534	2	Y	84	260 1 57
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	51	9	463	2	Y	71	128
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	94	1	553	2	Y	76	124 1 80
*04	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	92	1	454	2	Y	69	149
						78	9					
						99	1					
						84	9					
						95	1					
						76	9					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190

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-
03	899 X	791	-0-	-108	-0-	2	9	543	2	N	-0-	-0-
04	870 X	780	-0-	-90	-0-	248	1	548	2	N	-0-	-0-
						232	1					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
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	
11	1680 N	664	-0-	-1016	-0-	1	1	543	2	N	109	107	1	38
						120	9							
12	1364 N	342	-0-	-1022	-0-	1	1	261	2	N	73	73	1	38
						80	9							
01	961 N	154	-0-	-807	-0-	1	1	22	2	N	119	94	1	63
						131	9							
02	616 N	244	-0-	-372	-0-	14	2	230	9	N	209	122	1	150
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	1	1	22	2	N	180	186	1	144
						198	9							
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	170	187	1	127
						187	9							
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
11	570 X	565	-0-	-5	-0-	1	1	463	2	N	92	81	1	27
						101	9							
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	N	151	120	1	58
						166	9							
01	589 X	143	-0-	-446	-0-	20	2	123	9	N	112	103	1	67
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	67	1	-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	2	1	1
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	1	1	-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
11	900 X	798	-0-	-102	-0-	144	1	654	2	N	-0-			31
12	930 X	880	-0-	-50	-0-	139	1	741	2	N	-0-			31
01	1674 X	1153	-0-	-521	-0-	219	1	934	2	N	-0-			31
02	1512 X	1127	-0-	-385	-0-	172	1	934	2	N	19			50
						21	9							
03	1674 X	1323	-0-	-351	-0-	231	1	1092	2	N	-0-			50
*04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	261	1	1059	2	N	1			51
						1	9							
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
11	17910 X	5666	-0-	-12244	-0-	1018	1	4626	2	N	20	170	1	31
						22	9							
12	15748 X	10993	-0-	-4755	-0-	1738	1	9255	2	N	-0-			31
01	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	2404	1	10257	2	N	48			79
						53	9							
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	1856	1	10091	2	N	77			156
						85	9							
03	DLQ G-10	13691	-0-	13691	25723	2379	1	11222	2	N	82	179	1	59
						90	9							
*04	39297 X	13574	-0-	-25723	-0-	2671	1	10818	2	N	77			136
						85	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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							
03	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	24657	2259 1	10656 2		N	87			148
							96 9							
*04		37021 X	12364	-0-	-24657	-0-	2434 1	9857 2		N	66	178 1		36
							73 9							

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		T. A.	-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														
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							
03	DLQ	G-10	46142	-0-	46142	88488	1153 1	44537 2		N	411	374 1		185
							452 9							
*04		132099 X	43611	-0-	-88488	-0-	2280 1	40914 2		N	379	377 1		187
							417 9							

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	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														
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-
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	912 1	4303 2		N	-0-			-0-
*04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	989 1	4007 2		N	-0-			-0-

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	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

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-
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3	N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP			732217									
HUGHES, DAN A.			WELL #: 4		RRCID -> 089885		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3509 - 3515	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-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	
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-
03	0 W	678	-0-	678	119314	678	2	N	-0-			-0-
04	0 W	842	-0-	842	120156	842	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	
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-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T-
WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	10813	126	1	5281	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5576	-0-	5576	16389	144	1	5432	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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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
03	7440 X	6180	-0-	-1260	-0-	6180	2	N	-0-			56
04	7200 X	4387	-0-	-2813	-0-	4387	2	N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621													
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

11		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9729 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
03		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012 2		N	-0-			70
*04		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578 2		N	-0-			70

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048													
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-
03		0 W	6727	-0-	6727	6727	6727 2		N	-0-			-0-
04		0 W	7788	-0-	7788	14515	7788 2		N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228													
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-
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A													
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833													
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950													
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638		
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
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		129
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		129

NEWTON CORP., THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
04	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

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
03	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					8
04	630 X	398	-0-	-232 B	-0-	53	1	210	2	N	123					131
						135	9									

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	5					21
12	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					21
01	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	1011 R	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					21
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	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

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2013 - PLUGGED 11/27/13																

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13									

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	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013									

GANADO (3700)		33889 806	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 D	RRCID ->	069400	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	N/A	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:	26	RRCID ->	111336	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	3685 - 3696	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2013 - PLUGGED 12/17/13									

ROSS, H. (GU)		WELL #:	9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3693 - 3698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:	17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 - 3685	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KWS OIL & GAS, LLC				479180											
MEYER, OTTO				WELL #:	1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695	-	3707
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		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

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

11		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-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	20 F	RRCID ->	090955	COMPL. DATE	12/07/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	3660	-	3664

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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		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

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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	775	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	750	-0-	-0-	-750	-0-				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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRAVENS, E.T.		WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAURTIZ, T.N.		WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				-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

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
11	5010 X	2302	-0-	-2708	-0-		78	1	N	1		98
							1	9				
12	4495 X	2694	-0-	-1801	-0-		121	1	N	-0-		98
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-		115	1	N	-0-		98
02	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-		73	1	N	-0-		98
03	2697 X	1551	-0-	-1146	-0-		93	1	N	-0-		98
04	2610 X	1874	-0-	-736	-0-		90	1	N	-0-		98

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

11	31490	31490	-0-	-0-	-0-		30008	2	N	1347	1262	382
12	31843	31843	-0-	-0-	-0-		30317	2	N	1387	1435	334
01	33586	33586	-0-	-0-	-0-		32002	2	N	1440	1579	195
02	28392	24024	-0-	-4368	-0-		22933	2	N	992	895	292
03	38023	38023	-0-	-0-	-0-		36279	2	N	1585	1603	274
*04	37655	37655	-0-	-0-	-0-		35963	2	N	1538	1434	378

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

11	420 N	303	-0-	-117	-0-		72	1	Y	21		38
							23	9				
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-		94	1	Y	33	39	32
							36	9				
01	465 N	439	-0-	-26	-0-		88	1	Y	26	35	23
							29	9				
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372		75	1	Y	46		69
							51	9				
03	DLQ G-10	437	-0-	437	809		88	1	Y	63	103	29
							69	9				
04	DLQ G-10	133	-0-	133	942		51	1	Y	20		49
							22	9				

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

11	450 X	278	-0-	-172	-0-		72	1	N	-0-		267
12	465 X	445	-0-	-20	-0-		86	1	N	-0-		267
01	403 X	373	-0-	-30	-0-		80	1	N	-0-		267
02	364 X	233	-0-	-131	-0-		54	1	N	-0-		267
03	434 X	304	-0-	-130	-0-		73	1	N	-0-		267
04	420 X	238	-0-	-182	-0-		109	1	N	-0-		267

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1696	-0-	1696	1696	1620 2	76 9		Y	69			149
03	DLQ G-10	2421	-0-	2421	4117	2232 2	189 9		Y	172	259 1		62
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	5670	1457 2	96 9		Y	87			149

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

11	4500 #	4316	-0-	-184	-0-	319 1	3917 3		Y	73			128
12	4805 #	3318	-0-	-1487	-0-	243 1	3050 3		Y	23	79 1		72
01	4805 #	3466	-0-	-1339	-0-	208 1	3225 3		Y	30			102
02	DLQ G-10	3504	-0-	3504	3504	197 1	3276 3		Y	28	79 1		51
03	DLQ G-10	4723	-0-	4723	8227	714 1	3959 3		Y	45	1 8		95
*04	5713	1888	-0-	-3825	4402	396 1	1480 3		Y	11	77 1		29

GATA (WILCOX 12500)			34176 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720											
BAKER-BARNES			WELL #: 2	RRCID -> 177891	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538	- 12750						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
BAKER-BARNES			WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448	- 12482						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
XTO ENERGY INC. BARNES, LEON			945936	WELL #: 2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14465	PERF.11806	- 12064					
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		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						
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-
03		DLQ G-10	322	-0-	322	865	322	3		Y	-0-			-0-
*04		1432 N	567	-0-	-865	-0-	11	1	556	3	Y	-0-		-0-
BARNES, LEON			WELL #: 4	RRCID -> 174748	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12290	- 12356						
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	343	1	6306	3	Y	81		170
12		6603 X	4705	-0-	-1898	-0-	411	1	4263	3	Y	28	104 1	94
01		6603 X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	5015	3	Y	39		133
02		DLQ G-10	5276	-0-	5276	5276	341	1	4895	3	Y	36	103 1	66
03		DLQ G-10	6709	-0-	6709	11985	40	9	5367	3	Y	57		123
*04		16321 X	4336	-0-	-11985	-0-	63	9	2996	3	Y	21	101 1	43
							1317	1						
							23	9						
BARNES, LEON			WELL #: 6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12373	- 12437						
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		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																
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	

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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																
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										
03		282	3241	-0-	2959 B	2723	3202	2	39	9	N	35			98	
04		2201	2398	-0-	197 B	2920	2374	2	24	9	N	22			120	

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906																
11		2567	2190	-0-	-377 B	-3369	386	1	1795	2	N	8			103	
12		2396	2466	-0-	70 B	-3299	497	1	1956	2	N	12			115	
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								
03	DLQ	G-10	2471	-0-	2471 B	2094	412	1	2030	2	N	26			145	
							29	9								
04	DLQ	G-10	2905	-0-	2905 B	4999	497	1	2408	2	N	-0-			145	

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938																
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-										
03		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	202	1	992	2	N	-0-			111	
04		986 N	784	-0-	-202 B	-0-	134	1	650	2	N	-0-			111	

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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

*06		5280 X	2097	-0-	-3183	-0-	2097	2	N	-0-	28	7	197

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)		34501 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
DOS HOMBRES		WELL #:	1 B	RRCID ->	201438	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6399 - 6430			

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	N	48				245
10	4712 X	2935	-0-	-1777	-0-	2822	2	N	103	155	1		193
11	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5468	2	N	22				215
12	5301 X	2899	-0-	-2402	-0-	2898	2	N	1				216
01	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	3908	2	N	-0-				216
02	5124 X	3850	-0-	-1274	-0-	3830	2	N	18				234
03	5673 X	3338	-0-	-2335	-0-	3335	2	N	3	180	1		57
04	5490 X	3702	-0-	-1788	-0-	3690	2	N	11				68

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	

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

11		900 N	334	-0-	-566	-0-	334	2	N	-0-	-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	

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-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2	N	-0-		-0-

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	

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

GEORGE WEST, WEST (7900) AURORA RESOURCES CORPORATION ARTHUR RICHTER GAS UNIT			34501 900 036931		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916						
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) MOHICAN OPERATING, L.L.C. WEST, GEORGE ESTATE			34501 950 573707		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344						
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) LRE OPERATING, LLC BRYSCH, ALFRED			34501 955 511727		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988						
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
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	293	3	22	9	N	20					47
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	209	3	14	9	N	13					60

GEORGE WEST, WEST (9500) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1			34501 970 511727		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10200)			//CONT.// 34501 976		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC			//CONT.// 511727											
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 113782				COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
03		31 N	27	-0-	-4	-0-		2 1	25 3	N	-0-			1
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1	29 3	N	-0-			1

OXY USA INC.			630591						CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
NELSON, C. S.			WELL #: 3		RRCID -> 111264				COMPL. DATE 05/22/1984			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	240	170 0		240

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		4464 X	3814	-0-	-650 B	-0-		3701 2	113 9	N	103	176 1		269
*04		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-		3664 2	101 9	N	92	191 1		170

OXY USA INC.			630591						CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
NELSON, C. S.			WELL #: 11		RRCID -> 174924				COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	180 1	98
01		2356 X	1922	-0-	-434 B	-0-		1804 2	118 9	N	107			205
02		2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-		2387 2	111 9	N	101	194 1		112
03		4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-		4626 2	121 9	N	110			222
*04		4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-		2 1	4684 2	N	97	187 0		132
								107 9						

PEEBLES			WELL #: 1		RRCID -> 200556				COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		9662 X	9662	-0-	-0- B	-0-		9662 2		N	-0-			100
*04		10165 X	10165	-0-	-0- B	-0-		4 1	10158 2	N	3			103
								3 9						

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 CODE	BALANCE		
11	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	3802 2	283 9	N	257	14 0	347 1	284
12	3193 X	2790	-0-	-403 B	-0-	2304 2	486 9	N	442	291 0	363 1	72
01	3162 X	2774	-0-	-388 B	-0-	2231 2	543 9	N	494	179 1		387
02	2426 X	2426	-0-	-0- B	-0-	1895 2	531 9	N	483	359 1		511
03	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3064 2	604 9	N	549	370 0	354 1	336
*04	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	2 1	4688 2	N	520	189 0	353 1	314
						572 9						

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 CODE	BALANCE		
11	3810 #	3603	-0-	-207	-0-	422 1	3061 3	N	109	34 1		185
12	3937 #	3114	-0-	-823	-0-	120 9	2594 3	N	99	231 1		53
01	3937 #	3757	-0-	-180	-0-	411 1	3170 3	N	132			185
02	3416 #	3220	-0-	-196	-0-	109 9	2762 3	N	61	40 1		206
03	3782 #	3395	-0-	-387	-0-	442 1	2892 3	N	64			270
04	3630 #	3467	-0-	-163	-0-	145 9	2905 3	N	74	225 1		119
						81 9						

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 CODE	BALANCE		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 CODE	BALANCE		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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 CODE	BALANCE		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	411 R	411	-0-	-0-	-0-	379	2	32	9	N	29	221
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	65
*04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17	82

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	21990 X	18185	-0-	-3805 B	-0-	17538	2	647	9	N	588	136
12	22723 X	21073	-0-	-1650 B	-0-	20334	2	739	9	N	672	89
01	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754	2	737	9	N	670	217
02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431	2	726	9	N	660	330
03	22329 X	22329	-0-	-0- B	-0-	21542	2	787	9	N	715	139
*04	21903 X	21903	-0-	-0- B	-0-	21193	2	710	9	N	645	248

ROKOHL-TEAGUE		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
CHOATE		173749										
WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	6240 X	4263	-0-	-1977 B	-0-	4015	2	248	9	N	225	173
12	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	6754	2	447	9	N	406	217
01	7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396	2	479	9	N	435	292
02	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527	2	410	9	N	373	191
03	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7124	2	468	9	N	425	258
04	7350 X	6887	-0-	-463 B	-0-	6472	2	415	9	N	377	278

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	124
02	4536 X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576	2	84	9	N	76	200
03	4774 X	4556	-0-	-218 B	-0-	4464	2	92	9	N	84	104
04	4590 X	4571	-0-	-19 B	-0-	4488	2	83	9	N	75	179

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		35520 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	3069 X	2609	-0-	-460 B	-0-	2601	2	8	9	N	7	79
*04	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3833	2	11	9	N	10	89

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

J&G OIL & GAS		427635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 184797		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (WILCOX)													
LIGHTNING OIL COMPANY													
PITTMAN													
35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
500600													
WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)													
CICO OIL & GAS COMPANY													
WHITTINGTON													
35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
153410													
WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	N	-0-		219
04	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	32	1	3051	2	N	-0-		219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)													
OAK ENERGY, LLC													
CLINTON													
35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
617101													
WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		48
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5		53
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		53

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
CLINTON													
35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
216378													
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.													
CREWS													
945936													
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614													
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	462	1	3268	2	Y	21	16 1	10
12	4139 R	4139	-0-	-0-	-0-	23	9	506	1	Y	82	33 1	59
01	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	90	9	673	1	Y	55	41 1	73
02	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	61	9	466	1	Y	21	58 1	36
03	DLQ G-10	3390	-0-	3390	6504	23	9	510	1	Y	65	28 1	73
*04	4031	3521	-0-	-510	5994	72	9	564	1	Y	126	134 1	65
						139	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-					45
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 2	8 9	N	7					52
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43 2	30 9	N	27					79

FUNK, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	267082	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11322 - 11336		
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	338	-0-	338	338	204 2	134 9	N	122	164 1				164
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1034	540 2	156 9	N	142					306
04	DLQ G-10	434	-0-	434	1468	218 2	216 9	N	196	175 1				327

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		
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
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246 2	12 9	N	11					87
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9	N	19					106

GRAFE, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10068 - 10136		
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
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2	9 9	N	8					170
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450 2	8 9	N	7					177

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		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (PETTUS)		//CONT.//		36065 620	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
WORLEY, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	4378 - 4384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100		N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161				CNTY: GOLIAD				
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7315 - 7340	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)				36065 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NADSOILCO LLC				598945								
DENNIS REITZ		WELL #:		3	RRCID -> 264410	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4981 - 4986	
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
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

NELSON, JAMES L.				604295				CNTY: GOLIAD				
IDEUS		WELL #:		3	RRCID -> 182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4540 - 4548	
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
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			23
*04		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	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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		
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
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
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	219	174 1	235
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	160	335 1	60

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606		
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
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
*04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37

GRACE (FRIO 4450)		36180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GEO-GOLDENROD		WELL #: 3		RRCID -> 202579		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT -210-		WELL #: 6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 224		WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362		
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-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 5	N	-0-		-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

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
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-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

11	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4142	2	88	9	N	80	170	1			77
12	4278 #	3436	-0-	-842	-0-	3331	2	105	9	N	95	115	1			57
01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	3824	2	91	9	N	83					140
02	3948 #	2149	-0-	-1799	-0-	2091	2	58	9	N	53	129	1			64
03	4371 #	3638	-0-	-733	-0-	3555	2	83	9	N	75					139
04	4230 #	2012	-0-	-2218	-0-	1927	2	85	9	N	77	144	1			72

GREGA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430	
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383	
11	780 N	84	-0-	-696	-0-	13 1	71 2	N	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	7 1	25 2	N	-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	1 1	4 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21 1	110 2	N	-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)		36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8		RRCID -> 271573		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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
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		
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-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		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
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-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		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
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-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OBRIEN, J. M. -B-										WELL #: 202	RRCID -> 108307	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 4094	- 4106
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-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-		
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OCONNOR, TOM		WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635 PERF. 3736 - 5058	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		36867 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
		146621								
		WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5094 - 5116	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (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	
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-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164 1	674 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, TOM		36867 156		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
		003599								
		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396 PERF. 1704 - 2030	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 2)		//CONT.//		36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #:		Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1795 - 1838
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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (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
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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J.M. B				WELL #:	9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 1822 - 1844
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 1818 - 1828
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	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, TOM				WELL #:	11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842
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	
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-	
03	14B2 EXT	65	-0-	65	152	13 1	52 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152			N	NO RPT		-0-	

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870												
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

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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883												

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880												

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967												

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933												

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (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												

11		510 N	478	-0-	-32	-0-	86	1	392	2	N	-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	89	1	378	2	N	-0-
01		465 N	309	-0-	-156	-0-	90	1	219	2	N	-0-
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	77	1	208	2	N	-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	80	1	332	2	N	-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050				
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

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057				
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	277	1	1268	2	N	-0-			-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	288	1	1228	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	999	-0-	-520	-0-	291	1	708	2	N	-0-			-0-
02		1456 N	1049	-0-	-407	-0-	283	1	766	2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	292	1	1200	2	N	-0-			-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 2043 - 2053				
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-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	814	2	N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 1730 - 2075				
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-
03		744 N	262	-0-	-482	-0-	51	1	211	2	N	-0-			-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF. 1725 - 2045				
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	-0-	47	1	130	2	N	-0-			-0-
03		INC G-10	250	-0-	250	-0-	49	1	201	2	N	-0-			-0-
04		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	427				N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1	RRCID -> 150108	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2043 - 2045				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID -> 157868	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 2080 - 2084				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2100 - 2115				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (L- 5-A)		//CONT.//		36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 3549	PERF. 2110 - 2116				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026				
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-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	72 2	N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	12 1	92 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	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A			WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 2122 - 2126	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941		PERF. 2134 - 2142	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
O'BRIEN, J. M. 'A'			WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 2170 - 2174	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGA (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				
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

GRETA (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12)		//CONT.//		36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532				
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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID -> 074593	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4356	PERF. N/A		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO			
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629	-	2636
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P)		WELL #: 1		RRCID -> 137031		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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								
11	3000 N	8486	-0-	5486	7584	7075	1	95	2	N	-0-					-0-
						1316	3									
12	3100 N	817	-0-	-2283	5301	817	1			N	-0-					-0-
01	8052 X	2751	-0-	-5301	-0-	2751	1			N	-0-					-0-
02	2548 X	164	-0-	-2384	-0-	164	1			N	-0-					-0-
03	2821 X	202	-0-	-2619	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04	2730 X	485	-0-	-2245	-0-	485	1			N	-0-					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703	
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREGA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
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	
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
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	46	-0-	46	46	46 1		N	-0-	-0-

GREGA (O-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2983	- 2987	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	- 2860	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	- 2853	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 101491	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3031	- 3038	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

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
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-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3206 - 3232
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, TOM		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288 - 3290
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-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	48 1	196 2	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGA (900)										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
OBRIEN, J. M. -B- //CONT.// 003599										
WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION										
OBRIEN, J. M. -B- 216748										
WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (1250)										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO										
OBRIEN, J. M. -A- 003599										
WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)										
WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION										
OBRIEN, J. M. -B- 216748										
WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (1300)										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
OBRIEN, J. M. -B- 003599										
WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-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) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

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
11	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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					
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	453 1	1863 2		N	10	200
							11 9					
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	200

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												

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-
03		310 N	26	-0-	-284	-0-	5 1	21 2		N	-0-	-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-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												

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	8	2 1	6 2		N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT	-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												

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					
03		4557 #	3591	-0-	-966	-0-	702 1	2886 2		N	3	205
							3 9					
04		4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT	205

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												

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
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
11	720 #	484	-0-	-236	-0-	30 1	138 2	N	287	317 1	74
12	744 #	231	-0-	-513	-0-	316 9	12 1	N	151	159 1	66
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	166 9	21 1	N	325	320 1	71
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	358 9	48 1	N	455	317 1	209
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	501 9	54 1	N	360	476 1	93
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	396 9		N	NO RPT		93

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	
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
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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	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
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
03	4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	30				96
04	4230 #	3284	-0-	-946	-0-	983	1	2247	2	N	49				145
						33	9								
						54	9								

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	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
11	1320 #	994	-0-	-326	-0-	130	1	593	2	N	246	298	1		63
12	1302 #	890	-0-	-412	-0-	271	9	117	1	N	251	165	1		149
01	1178 #	641	-0-	-537	-0-	276	9	118	1	N	216	158	1		207
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	238	9	105	1	N	193	328	1		72
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	212	9	112	1	N	224	163	1		133
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	246	9			N	NO RPT				133

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	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
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	1268	1	2689	2	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
03	DLQ G-10	3774	-0-	3774	7600	33	9	1160	1	Y	22	45	1		45
*04	12307 X	4707	-0-	-7600	-0-	24	9	1299	1	Y	24	39	1		30
						26	9								

BLAIN, LOVEL A III		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
		027200													
		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580 PERF. 12784 - 13168						
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	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 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
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	1388 1	2387 2	Y	61	103
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1677 1	2838 2	Y	57 62 1	98
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572 1	1965 2	Y	59 115 1	42
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1227 1	801 2	Y	63 57 1	48
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	1496 1	2340 2	Y	70	118
*04	9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433 1	2506 2	Y	43 132 1	29

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488		
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	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		
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
11	990 N	714	-0-	-276	-0-	135 1	561 2	Y	16 48 1	21
12	1023 N	802	-0-	-221	-0-	237 1	500 2	Y	59	80
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	308 1	408 2	Y	11 55 1	36
02	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2083	662 1	1395 2	Y	24 33 1	27
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4718	678 1	1927 2	Y	27	54
*04	6234 X	1516	-0-	-4718	-0-	330 1	1169 2	Y	15 39 1	30

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885		
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
11	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	1027 1	1667 2	Y	75	127
12	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	1091 1	1574 2	Y	73 76 1	124
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	1027 1	1545 2	Y	89 149 1	64
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	899 1	1381 2	Y	74 81 1	57
03	DLQ G-10	2627	-0-	2627	4988	979 1	1560 2	Y	80	137
*04	7514 X	2526	-0-	-4988	-0-	997 1	1442 2	Y	79 163 1	53

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13555	1345 1	5457 2	Y	62	88 1		105	
*04	20909 X	7354	-0-	-13555	-0-	1363 1	5933 2	Y	53	90 1		68	

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772													
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	2714	-0-	2714	2714	686 1	2016 2	Y	11	18 1		12	
03	DLQ G-10	1907	-0-	1907	4621	554 1	1341 2	Y	11			23	
*04	6788 X	2167	-0-	-4621	-0-	587 1	1546 2	Y	31	17 1		37	

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
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	4102	-0-	4102	4102	1346 1	2660 2	Y	87	123 1		95	
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8067	1412 1	2474 2	Y	72			167	
*04	12107 X	4040	-0-	-8067	-0-	1380 1	2604 2	Y	51	122 1		96	

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
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	
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4497	1328 1	804 2	Y	39	46 1		61	
*04	6759 X	2262	-0-	-4497	-0-	1310 1	920 2	Y	29	52 1		38	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30			51
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1077	1	1730	2	Y	34	62	1	23

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360															
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
03	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	310	1	2972	2	N	40			365
04	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	300	1	2810	2	N	15			380

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															
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
03	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	2050	858	1	185	2	Y	29			200
*04	1600	N	999	-0-	-601	1449	822	1	152	2	Y	23			223

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	2480 X	1269	-0-	-1211	-0-	1180	1	89	2	N	-0-			129
04	2400 X	1224	-0-	-1176	-0-	1103	1	120	2	N	1			130

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

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-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	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

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-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-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	* * 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
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							
01		12183 X	11409	-0-	-774	-0-	104 1	10953 2		Y	192	245 2		-0-
							141 3							
02	DLQ	G-10	9839	-0-	9839	9839	412 1	8428 2		Y	174	162 2		12
							808 3							
03		19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	342 1	8803 2		Y	187	197 2		2
							527 3							
*04		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	103 1	7366 2		Y	151	136 2		17
							440 3							

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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966														
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	392	-0-	-140	-0-	6 1	356 3		N	27			109
							30 9							
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3		N	13			122
							14 9							
*04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	12 1	971 3		N	3			125
							3 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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3300 #	2712	-0-	-588	-0-	750	1	1873	2	N	81	110	1			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
03	2790 #	2765	-0-	-25	-0-	725	1	1979	2	N	55	157	1			75
04	2880 #	2661	-0-	-219	-0-	575	1	2045	2	N	37					112

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

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-
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-					-0-
04	3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-48240					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

11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	224	1	2859	2	Y	12	12	1			6
12	3162 X	912	-0-	-2250	-0-	86	1	824	2	Y	2	7	1			1
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, 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 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854					
11	11100 X	9834	-0-	-1266	-0-	687 1	8759 2	Y	353	386 1			189
12	11222 X	8804	-0-	-2418	-0-	388 9	7671 2	Y	306	403 1			92
01	11222 X	8777	-0-	-2445	-0-	796 1	7581 2	Y	297	205 1			184
02	DLQ G-10	8005	-0-	8005	8005	337 9	6931 2	Y	246	202 1			228
03	DLQ G-10	8440	-0-	8440	16445	869 1	7301 2	Y	246	302 1			172
*04	24936 X	8491	-0-	-16445	-0-	327 9	7389 2	Y	195	185 1			182
						271 9							
						803 1							
						868 1							
						215 9							

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830					
11	6120 X	5654	-0-	-466	-0-	387 1	4939 2	Y	298	333 1			159
12	6324 X	5101	-0-	-1223	-0-	328 9	4366 2	Y	256	338 1			77
01	5704 X	4791	-0-	-913	-0-	453 1	4070 2	Y	232	165 1			144
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	282 9	3497 2	Y	185	158 1			171
03	DLQ G-10	4567	-0-	4567	8673	466 1	3887 2	Y	198	230 1			139
*04	12606 X	3933	-0-	-8673	-0-	255 9	3346 2	Y	168	150 1			157
						405 1							
						204 9							
						462 1							
						218 9							
						402 1							
						185 9							

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448					
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49 1	628 2	Y	16	11 1			9
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	18 9	556 2	Y	3	11 1			1
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	58 1	494 2	Y	37	15 1			23
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	3 9	420 2	Y	30	25 1			28
03	DLQ G-10	624	-0-	624	1126	57 1	518 2	Y	40	40 1			28
*04	1000 N	620	-0-	-380	746	41 9	491 2	Y	64	33 1			59
						49 1							
						18 9							
						58 1							
						3 9							
						57 1							
						41 9							
						49 1							
						33 9							
						62 1							
						44 9							
						59 1							
						70 9							

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355					
HERMES UNIT		WELL #: 1											
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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	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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078															
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							
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	58	1	3788	3	N	19			95
							21	9							
04	3510	X	1733	-0-	-1777	-0-	21	1	1672	3	N	36			131
							40	9							

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934															
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							
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	55	1	3536	3	N	104	170	1	126
							114	9							
04	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	46	1	3667	3	N	76			202
							84	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															
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
03	38067	X	19928	-0-	-18139	-0-	19408	2	520	9	Y	473	526	2	22
*04	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	19702	2	473	9	Y	430	355	2	97

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067															
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
03	24926	X	13270	-0-	-11656	-0-	12923	2	347	9	Y	315	351	2	8
*04	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12519	2	301	9	Y	274	226	2	56

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	-0-	9635	2	263	9	Y	239	236	2			17
12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	-0-	9202	2	259	9	Y	235	206	2			46
01	10013 X	9246	-0-	-767	-0-	-0-	8986	2	260	9	Y	236	243	2			39
02	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6421	6248	2	173	9	Y	157	162	2			34
03	14058 X	7637	-0-	-6421	-0-	-0-	7433	2	204	9	Y	185	206	2			13
*04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	-0-	8339	2	205	9	Y	186	154	2			45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

11	330 N	255	-0-	-75	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					58
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					58
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					58
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					58
*03	217 N	134	-0-	-83	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					58
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					10

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

11	780 N	677	-0-	-103	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					152
12	1085 N	255	-0-	-830	-0-	-0-	255	2			N	-0-					152
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					152
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					152
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	53	9	N	48					200
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33					233

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RENGERS-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

11	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	-0-	288	1	775	2	N	10					33
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	-0-	400	1	2018	2	N	25					58
01	3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	-0-	288	1	748	2	N	12					70
02	2996 X	1852	-0-	-1144	-0-	-0-	95	1	1727	2	N	27					97
03	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	35					132
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-	39	9			N	NO RPT					132

RENGERS-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSTVILLE, 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	EOM BALANCE
11	21030 X	15619	-0-	-5411	-0-	750	1	14692	3	N	161	182	1		36
12	21731 X	13600	-0-	-8131	-0-	177	9								147
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	775	1	13086	2	N	134	183	1		98
02	DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	147	9								35
03	DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	700	1	11368	2	N	114	177	1		121
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	20402	125	9	7736	2	N	86				121

HALLETTSTVILLE, 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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

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 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				68
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20				88
04	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT				88

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

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

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		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	6 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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		27
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		30
						8 9						
03	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5000	188 1	2388 2	Y	20	6 8		44
						22 9						
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	7613	186 1	2414 2	Y	12			56
						13 9						

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK WELL #: 3 RRCID -> 147997 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
11		15059	3944	-0-	-11115	-0-	443	1	3398	2	Y	94		210
12		4464	3797	-0-	-667	-0-	103	9	3442	2	Y	85	178 1	117
01		4464	3780	-0-	-684	-0-	94	9	3417	2	Y	88		205
02		4032	3284	-0-	-748	-0-	266	1	2966	2	Y	79	175 1	109
03		4061 #	3585	-0-	-476	-0-	97	9	3233	2	Y	93	6 8	196
04		3930 #	3559	-0-	-371	-0-	250	1	3205	2	Y	88	173 1	111
							102	9						
							257	1						
							97	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			
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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	

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						
03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	240	1	11745	3	N	-0-		81
*04	11720 R	11720	-0-	-0-	-0-	232	1	11488	3	N	-0-		81

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	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	
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	
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	9481	586	1	5644	3	N	-0-	39	
*04	13433 X	3952	-0-	-9481 B	-0-	538	1	3414	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	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	
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-	
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	263	-0-	-457 B	-0-	16	1	247	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	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	
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	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	
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-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	

HEARD, CLAUDE E. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207035		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 5309		PERF. 1452 - 1456		
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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEARD RANCH (2900)		//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B'		WELL #:		46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983
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-
03		3658 X	3167	-0-	-491	-0-	210 1	2957 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	1443	-0-	-2097	-0-	89 1	1354 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
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-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	-0-		-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	29 1	445 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
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-
03		837 N	815	-0-	-22	-0-	54 1	761 2	Y	-0-		-0-
*04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.// 40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704						
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
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	74	1	992	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	52	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	443	-0-	-363	-0-	22	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 166892		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577						
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618						
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678						
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	33	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164						
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386						
11	5220 X	4518	-0-	-702	-0-	314	1	4204	2	Y	-0-	-0-	14	
12	5208 X	4494	-0-	-714	-0-	301	1	4193	2	Y	-0-	-0-	14	
01	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	212	1	4066	2	Y	-0-	-0-	14	
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	Y	-0-	-0-	14	
03	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	275	1	3867	2	Y	-0-	-0-	11	
04	4350 X	3749	-0-	-601	-0-	232	1	3517	2	Y	-0-	-0-	11	

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3777 - 3785			
11	5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	146	1	1962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	2400	-0-	-1816	-0-	161	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122	1	2345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	127	1	1780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	290	1	4390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
11	1920 X	1607	-0-	-313	-0-	112	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 X	1601	-0-	-321	-0-	107	1	1494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	116	1	1630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	97	1	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147	1	1974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	172	1	2396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	188	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	160	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787			
11	2340 X	2179	-0-	-161	-0-	151	1	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102	1	1968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	136	1	1911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-	105	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700			
11	6600 X	3128	-0-	-3472	-0-	217	1	2911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	3436	-0-	-811	-0-	230	1	3206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162	1	3116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	198	1	2781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	262	1	3961	2	N	-0-	-0-	-0-	-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					
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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					
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	EOM BALANCE
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-
03	3038 #	18	-0-	-3020	-0-		2	1	16	3	N	-0-			-0-
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837					
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	EOM BALANCE
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-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-		109	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1761	-0-	-9	-0-		109	1	1652	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534					
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	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
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	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 #	611	-0-	-259	-0-	42 1	569 2	N	-0-			-0-
12	837 #	707	-0-	-130	-0-	47 1	660 2	N	-0-			-0-
01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32 1	615 2	N	-0-			-0-
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	34 1	499 2	N	-0-			-0-
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	43 1	605 2	N	-0-			-0-
*04	6505	6505	-0-	-0-	-0-	403 1	6101 2	N	1			1
						1 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH		40032 755		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		559362										
		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	250 1	1139 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	309 1	1239 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	940	-0-	-610	-0-	175 1	765 3	N	-0-			-0-
02	1288 N	832	-0-	-456	-0-	128 1	704 3	N	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	163 1	1575 3	N	-0-			-0-
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	190 1	1219 3	N	-0-			-0-

SASSER		40032 743		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		559362										
		WELL #: 7		RRCID -> 267430		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 X	316	-0-	-464	-0-	33 1	283 3	N	-0-			-0-
12	806 X	188	-0-	-618	-0-	39 1	149 3	N	-0-			-0-
01	713 X	123	-0-	-590	-0-	11 1	112 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	26 1	63 3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-
*04	131 N	-0-	-0-	-131	-0-			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		40032 789		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HEARD, C. E. "B"		566789										
		WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	225 1	3017 2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3152	-0-	-444	-0-	211 1	2941 2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	149 1	2856 2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	184 1	2728 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	188 1	2646 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3086	-0-	-154	-0-	191 1	2895 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. -B-		40032 789		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		566789										
		WELL #: 5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	128 1	1711 2	Y	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101 1	1400 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	55 1	1048 2	Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	87 1	1299 2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	84 1	1178 2	Y	-0-			-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86 1	1302 2	Y	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
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-
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 2		Y	-0-	-0-
*04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	88 1	1326 2		Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698												
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-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109 1	1538 2		Y	-0-	-0-
04		840 N	828	-0-	-12	-0-	51 1	777 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												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
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
01		8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950 1	4168 3		N	4	33
02	DLQ	G-10	6457	-0-	6457	6457	1008 1	5449 3		N	-0-	33
03	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	13576	1155 1	5964 3		N	-0-	33
*04		22202 X	8626	-0-	-13576	-0-	1168 1	7458 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												
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-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	59 1	829 2		Y	-0-	-0-
*04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69 1	1049 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 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
11		7620 X	7439	-0-	-181	-0-	516 1	6913 2	Y	9			36
							10 9						
12		7874 X	7430	-0-	-444	-0-	497 1	6920 2	Y	12			48
							13 9						
01		7874 X	6880	-0-	-994	-0-	340 1	6528 2	Y	11			59
							12 9						
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	417 1	6195 2	Y	14			73
							15 9						
03		7192 X	6320	-0-	-872	-0-	419 1	5890 2	Y	10	53 1		30
							11 9						
04		6960 X	6839	-0-	-121	-0-	422 1	6395 2	Y	20			50
							22 9						

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y		-0-		-0-	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y		-0-		-0-	

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4562 - 4570	
11	5340 X	4888	-0-	-452	-0-	339 1	4539 2	Y		9		36	
							10 9						
12	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	333 1	4630 2	Y		12		48	
							13 9						
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235 1	4512 2	Y		11		59	
							12 9						
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	268 1	3979 2	Y		14		73	
							15 9						
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	278 1	3907 2	Y		10	53 1	30	
							11 9						
04	4890 X	3094	-0-	-1796	-0-	192 1	2902 2	Y		-0-		30	

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
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-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y		-0-		-0-	
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6000 X	5595	-0-	-405	-0-	388 1	5197 2	Y		9			36
12		6200 X	5850	-0-	-350	-0-	10 9							
01		6200 X	5445	-0-	-755	-0-	391 1	5446 2	Y		12			48
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	13 9							
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	269 1	5164 2	Y		11			59
04		5160 X	4829	-0-	-331	-0-	12 9	4880 2	Y		14			73
							329 1							
							15 9							
							406 1	5708 2	Y		10	53 1		30
							11 9							
							298 1	4509 2	Y		20			50
							22 9							

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
11		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	85 1	1137 2	Y		-0-	-0-
12		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	80 1	1113 2	Y		-0-	-0-
01		1364 N	1131	-0-	-233	-0-	56 1	1075 2	Y		-0-	-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68 1	1006 2	Y		-0-	-0-
03		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	76 1	1075 2	Y		-0-	-0-
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75 1	1130 2	Y		-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11		6330 #	2405	-0-	-3925	-0-	167 1	2238 2	Y		-0-	-0-
12		5735 #	3465	-0-	-2270	-0-	232 1	3233 2	Y		-0-	-0-
01		4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	243 1	4674 2	Y		-0-	-0-
02		4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	285 1	4227 2	Y		-0-	-0-
03		4994 R	4994	-0-	-0-	-0-	331 1	4663 2	Y		-0-	-0-
*04		5027 R	5027	-0-	-0-	-0-	311 1	4716 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
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	392 1	5253 2	Y		-0-	-0-
12		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	378 1	5259 2	Y		-0-	-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	261 1	5014 2	Y		-0-	-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	319 1	4738 2	Y		-0-	-0-
03		5580 X	5012	-0-	-568	-0-	333 1	4679 2	Y		-0-	-0-
04		5400 X	5243	-0-	-157	-0-	325 1	4918 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	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
11	1740 N	1021	-0-	-719	-0-	1012	2	9 9	Y	8		93
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22 9	Y	20		113
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1003	2	23 9	Y	21		134
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1660	2	31 9	Y	28	3 8	159
03	2170 X	1614	-0-	-556	-0-	1595	2	19 9	Y	17		176
04	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	1288	2	15 9	Y	14		190

HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430				
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-		-0-
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		Y	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2		Y	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447				
GAYLE, B. B.		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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				
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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				
11	1260 #	689	-0-	-571	-0-	689	2		N	-0-		-0-
12	1302 #	803	-0-	-499	-0-	803	2		N	-0-		-0-
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
02	644 #	341	-0-	-303	-0-	341	2		N	-0-		-0-
03	806 #	203	-0-	-603	-0-	203	2		N	-0-		-0-
04	1320 #	490	-0-	-830	-0-	490	2		N	-0-		-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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
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
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636 1	3364 2	N	53 177 1	93
*04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	608 1	3232 2	N	54	147

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		1								
		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
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-
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		Y	-0-	-0-
*04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		//CONT.//		40231 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
VALENCIA 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	BALANCE
11	900 N	868	-0-	-32 B	-0-	868	2		Y	-0-	-0-	
12	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		Y	-0-	-0-	
01	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2		Y	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		Y	-0-	-0-	
03	1023 N	497	-0-	-526 B	-0-	497	2		Y	-0-	-0-	
04	750 N	391	-0-	-359 B	-0-	391	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	
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
11	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	2780	2	53 9	N	48	329	
12	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2767	2	61 9	N	55	384	
01	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3320	2	83 9	N	75	271	
02	2688 #	2480	-0-	-208	-0-	2428	2	52 9	N	47	318	
03	2976 #	2847	-0-	-129	-0-	2789	2	58 9	N	53	180	
04	3300 #	2825	-0-	-475	-0-	2770	2	55 9	N	50	230	

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	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAMOIL, INC.				127449		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID ->	152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 5352 - 5358	
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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)															
STEPHENS PRODUCTION COMPANY															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03		27032 X	23974	-0-	-3058	-0-	23687	2	287	9	N	261	175	2	266
04		25470 X	23507	-0-	-1963	-0-	23228	2	279	9	N	254	179	2	341

JACOBS BRUMUND GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124															
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
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			219
*04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			219

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)															
G E OPERATING, INC.															
WENDTLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)															
G E OPERATING, INC.															
RUSCHHAUPT															
WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476															
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
GONZALES, MAURO ESTATE															
WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577															
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
03		3565 X	3326	-0-	-239	-0-	929	1	2332	3	Y	59			127
*04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	971	1	2282	3	Y	66			193

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		3293 X	3293	-0-	-0-	3234	3	59	9	N	54	166
12		3793 X	3793	-0-	-0-	3723	3	70	9	N	64	230
01		3112 X	3112	-0-	-0-	3065	3	47	9	N	43	101
02		3264 X	3264	-0-	-0-	3196	3	68	9	N	62	163
03		2481 X	2481	-0-	-0-	2425	3	56	9	N	51	214
*04		2729 X	2729	-0-	-0-	2661	3	68	9	N	62	98

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

11		2280 X	1773	-0-	-507	1759	2	14	9	Y	13	209
12		2789 N	2789	-0-	-0-	2754	2	35	9	Y	32	241
01		2495 N	2495	-0-	-0-	2439	2	56	9	Y	51	121
02		2648 N	2648	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-	121
03		2555 N	2555	-0-	-0-	2503	2	52	9	Y	47	168
*04		2260 N	2260	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	168

WOFFORD, C. J. 935452
 COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

11		11302 X	11302	-0-	-0-	10947	2	355	9	N	323	77
12		11561 X	11561	-0-	-0-	11214	2	347	9	N	315	103
01		11811 X	9992	-0-	-1819	9750	2	242	9	N	220	47
02		10668 X	10350	-0-	-318	9930	2	420	9	N	382	89
03		11811 X	11051	-0-	-760	10684	2	367	9	N	334	114
04		11310 X	10879	-0-	-431	10578	2	301	9	N	274	75

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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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

11		6300	2889	-0-	-3411	2821	2	68	9	N	62	30
12		6510	3826	-0-	-2684	3815	2	11	9	N	10	40
01		6510	5137	-0-	-1373	5137	2			N	-0-	40
02		4303 R	4303	-0-	-0-	4268	2	35	9	N	32	72
03		5507 R	5507	-0-	-0-	5507	2			N	-0-	72
04		4980 #	4764	-0-	-216	4581	2	183	9	N	166	60

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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

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
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 #	1284	-0-	-793	-0-	1254	2	30	9	N	27					77
*02	1820 #	844	-0-	-976	-0-	821	2	23	9	N	21					98
*03	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42					140
04	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					140

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

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
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
03	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	61378	2	1650	9	N	1500	1607	1			561
*04	56806 X	56806	-0-	-0-	-0-	55411	2	1395	9	N	1268	1644	1			185

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163 1	37
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

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		
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
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 #	1137	-0-	-1439	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
03		2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
04		2310 #	1797	-0-	-513	-0-	1797 3		N	-0-		-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2410 - 2416		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		2398	-0-	2398	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		5097	-0-	5097	-0-	7495 3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		4694	-0-	4694	-0-	12189 3		N	-0-		-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		
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010												

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						CNTY: VICTORIA				
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509		
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

XOG OPERATING LLC			945921		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #:	35	RRCID -> 114992	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5336	-	5341	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELDER, MRS. E. H.			WELL #:	15	RRCID -> 141533	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 5287	-	5292	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						-0-

WELDER "B"			WELL #:	12U	RRCID -> 143119	COMPL. DATE 09/29/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5371	-	5374	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELDER "A"			WELL #:	53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	-	5494	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSEY (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	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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
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-
03	3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2			N	-0-				-0-
04	3600	3286	-0-	-314	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
MARSHALL, H. T.		WELL #: 8		RRCID -> 134971		COMPL. DATE 05/20/1990		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSEY (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							
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSEY (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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HEYSEY (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			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	- 5357			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSEY (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			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408			
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	BALANCE

HEYSEY (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
SCHULTZ, L. P.		WELL #:	10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 4304 - 4322
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
C.W. PICKERING, INC.		121104							
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	046943	COMPL. DATE	09/29/1969	TOTAL DEPTH	6046 PERF. 4394 - 4421
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	5	RRCID ->	055750	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4412 - 4416
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ, L.P.		WELL #:	3	RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	5486 PERF. 4454 - 4456
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FREDCO		284921							
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	16	RRCID ->	131628	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	5483 PERF. 4436 - 4440
11	686 N	120	-0-	-566	-0-	120 2	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-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	Y	-0-	-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 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 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
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-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH		5487		PERF. 4450 - 4455
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-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
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-				Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH		5467		PERF. 5392 - 5408
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-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH		5486		PERF. 5359 - 5372
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-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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			
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		284921												
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A			
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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					
03	0 #	31	-0-	31	B	-76	31	2	Y	-0-	-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	B	-84	22	2	Y	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	PERF. N/A	
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-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432	
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-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415	
11	T. A.	NO RPT	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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180												
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

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-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444												
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-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-								
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-								
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485												
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-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410												
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-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID -> 089901			COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	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

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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID -> 089903			COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID -> 089906			COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 - 5408
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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID -> 090349			COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 - 5488
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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090791			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090796			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5393 - 5403
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		

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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BONNER, R. R. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-									
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H.				WELL #:	11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5399 - 5408
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 - 5366
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

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	AMT	CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5422 - 5431

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PONTIAC OIL, INC.		670449								
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
PONTIAC OIL, INC.		//CONT.//		670449								
WILLIAMS, L. D.		WELL #:		2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12350								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	12350	N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921										
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470
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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483
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-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4050 - 4100
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 - 5486
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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921					
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FREDDCO				284921					
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272
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
03	186 #	139	-0-	-47		-0-	Y	-0-	64
*04	71 R	71	-0-	-0-		-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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36585 X	2584	-0-	-34001	-0-	2554	2	30	9	Y	27				109
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3637	2	51	9	Y	46				155
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4132	2	68	9	Y	62				217
02	3416 X	3072	-0-	-344	-0-	3040	2	32	9	Y	29	191	1		55
03	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	3162	2	28	9	Y	25				80
04	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3562	2	33	9	Y	30				110

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEYSER, SE. (6250)		//CONT.// 40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224								
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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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								
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
03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009	2			N	-0-					66
*04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					66
REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942								
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
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					164
*04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					164
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948								
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
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					19
*04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					19
PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069								
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-	-0-				N	-0-					16
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					16
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					16
GISLER, ALFREDA		WELL #: 1		RRCID -> 221908		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016								
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
 KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	2096	-0-	-1204	-0-	2096	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	8490 #	7323	-0-	-1167	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	8897 #	6112	-0-	-2785	-0-	390	1	N	-0-			-0-
01	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	-0-	364	1	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	-0-	8820	143	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	-0-	9465	312	N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	13860 X	11296	-0-	-2564	-0-	480	1	N	107	179	1	105
12	14012 X	10458	-0-	-3554	-0-	118	9	N	211	181	1	135
01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	498	1	N	92	51	1	176
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	54	151	1	79
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	101	9	Y	54	37	1	96
04	9660 X	6496	-0-	-3164	-0-	158	1	Y	52	58	1	90
						59	9					
						172	1					
						59	9					
						168	1					
						57	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	7470 #	4624	-0-	-2846	-0-	305	1	N	-0-			-0-
12	7719 #	4039	-0-	-3680	-0-	295	1	N	-0-			-0-
01	6386 #	4171	-0-	-2215	-0-	243	1	N	-0-			-0-
02	3757 #	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			-0-
03	4805 #	3557	-0-	-1248	-0-	161	1	N	-0-			-0-
04	4620 #	3072	-0-	-1548	-0-	157	1	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	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	
11	7920 X	6386	-0-	-1534	-0-	163 1	5985 3	Y	216	141 1		115	
12	7967 X	6234	-0-	-1733	-0-	238 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	
03	0 W	5305	-0-	5305	17479	222 1	4860 3	Y	185	267 1		47	
*04	23182 X	5703	-0-	-17479	-0-	190 9	5275 3	Y	168	141 1		74	

LUCAS, R.			WELL #:	2	RRCID ->	264393	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5607 -	5876
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	146 1	118 3	Y	46	28 1		23	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	51 9	143 3	Y	62	38 1		47	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	155 1	162 3	Y	56	78 1		25	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	68 9	82 3	Y	57	41 1		41	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	62 9	59 3	Y	50	78 1		13	
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	210 1	77 3	Y	46	38 1		21	

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
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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-			-0-	
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEREZ, FELIPE			WELL #:	2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 -	3604
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	N	-0-			74	
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	79 1	547 2	N	-0-			74	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74	

STAUSS			WELL #:	1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 -	3488
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23 1	175 2	N	-0-		13
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	N	-0-		13
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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

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
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	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131 1	986 2	N	-0-		996
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	119 1	967 2	N	-0-		996
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOLLY, WEST (2000)		42268 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
RICHARD GERBERT		WELL #:	2	RRCID ->	228038	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	1724 - 1732
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BKL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	270481	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	2726	PERF.	1958 - 1995
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-
03	9659	9659	-0-	-0-	6965	9659	2	N	-0-		-0-
*04	10509	10509	-0-	-0-	6965	312	1	10197	2	N	-0-

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

M	O	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
11	0	N	-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
 JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008													

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HOLZMARK		WELL #: 5		RRCID -> 200171		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144							
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 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106							
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	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							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
04	14B2 EXT	-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							
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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				
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		
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	357		
04	1320 N	552	-0-	-768	-0-	549	2	3	9	N	3	157	1	203

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				
11	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	651	1	5708	2	N	281	179	1	181
12	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	754	1	8580	2	N	152	180	1	153
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	167	9							
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	886	1	6871	2	N	101			254
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	111	9							
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	793	1	6649	2	N	95	177	1	172
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	105	9							
*04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	683	1	6900	2	N	88			260
						97	9							
						679	1	6091	2	N	-0-			260

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		411736												
		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572				
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	2723	-0-	-301	-0-	290	1	2433	2	N	-0-			234
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	251	1	2539	2	N	-0-			234
*04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	314	1	2818	2	N	14			248
						15	9							

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

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		
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-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 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		
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-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-

DJ EXPLORATION, INC.			221664								
UNION			WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC			829259								
POPE			WELL #: 1		RRCID -> 259672		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110		
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-		-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-		-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-		-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-		-0-
*04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (FRIO 3079)		//CONT.//		42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BIG LAKE CORPORATION				069458						
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID -> 216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259				CNTY: DE WITT		
KERSTEN		WELL #:		1	RRCID -> 225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122				CNTY: LAVACA		
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID -> 235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 - 3108
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-	-0-
03	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-	-0-
04	3000	NO RPT	-0-	-3000	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2500)		//CONT.//		42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		1922 X		489720									
RODEN				WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2428 - 2433
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	
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	1094	-0-	-1034	-0-	1094	2	N	-0-			-0-	
03	2077 X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2	N	-0-			-0-	
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOPE (MIOCENE 2550)				42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		1922 X		573226									
JACOBS				WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2869 - 2872
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-	
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-	
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			-0-	

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269823	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2560 - 2564
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-	
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-			-0-	
04	3930 X	3176	-0-	-754	-0-	3176	3	N	-0-			-0-	

HOPE (MIOCENE 2660)				42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		1922 X		069458									
LOWER YEGUA EAST				WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2670 - 2672
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	

YEGUA EAST				WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2684 - 2686
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		1922 X		099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	2676 - 2679
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	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 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
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-
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811 3	N	-0-		-0-
*04	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708 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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-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

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
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	240	1	5000	2	N	119					198
						131	9									
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	240	1	4530	2	N	142	175	1			165
						156	9									
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	224	1	4075	2	N	142	179	1			128
						156	9									
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	208	1	4782	2	N	113	180	1			61
						124	9									
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	216	1	4259	2	N	105					166
						116	9									
*04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	240	1	4316	2	N	69	169	1			66
						76	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
LAMAY CORPORATION				484025											
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 - 12836			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19			133
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19			152
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19			171
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	-0-	998	2	21	9	N	19	178	1	12
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5			17
04	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	-0-	1323	2	29	9	N	26			43
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521											
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED								CNTY: LAVACA		
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF. 3508 - 3518			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED								CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244											
WADE				WELL #:	1	RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9590 - 9610			
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
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	8	9	N	7			164
04	750 X	661	-0-	-89	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10			174
HOPE (YEGUA 4850)				42528 852	NON-ASSOCIATED								CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION				069458											
YEGUA EAST				WELL #:	1 T	RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5073 - 5082			
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

HOPE (YEGUA 4850)		//CONT.//		42528 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		//CONT.//		069458									
YNA		WELL #:		1 T	RRCID ->	251445	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4718 -	4722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (13,600)				42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	255746	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13502 -	13540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	25396	25396	-0-	-0-	-0-		1652	1	23570	2	Y	158	163 1 28
							174	9					
12	25644	25644	-0-	-0-	-0-		1555	1	24089	2	Y	-0-	28
01	26037	26037	-0-	-0-	-0-		1628	1	24053	2	Y	324	306 1 46
							356	9					
02	DLQ G-10	21284	-0-	21284	21284		1424	1	19746	2	Y	104	150
							114	9					
03	DLQ G-10	24630	-0-	24630	45914		1677	1	22854	2	Y	90	153 1 87
							99	9					
*04	23927	23927	-0-	-0-	45914		1603	1	22130	2	Y	176	151 1 112
							194	9					

HOPE (14,000)				42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
HENLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14049 -	14253
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03	DLQ G-10	58	-0-	58	118		4	1	54	2	Y	-0-	7
*04	175 N	57	-0-	-118	-0-		4	1	53	2	Y	-0-	7

HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13458 -	14963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3150 X	1391	-0-	-1759	-0-		91	1	1292	2	Y	7	9 1 2
							8	9					
12	3069 X	2612	-0-	-457	-0-		158	1	2454	2	Y	-0-	2
01	3069 X	2479	-0-	-590	-0-		155	1	2289	2	Y	32	29 1 5
							35	9					
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063		138	1	1914	2	Y	10	15
							11	9					
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4185		145	1	1970	2	Y	6	13 1 8
							7	9					
*04	2900 N	2187	-0-	-713	3472		146	1	2022	2	Y	17	14 1 11
							19	9					

HENLEY GU		WELL #:		4	RRCID ->	205695	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	14075 -	14480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4020 X	1936	-0-	-2084	-0-		126	1	1800	2	Y	9	12 1 3
							10	9					
12	4154 X	3562	-0-	-592	-0-		216	1	3346	2	Y	-0-	3
01	4154 X	3517	-0-	-637	-0-		220	1	3247	2	Y	45	41 1 7
							50	9					
02	DLQ G-10	3138	-0-	3138	3138		210	1	2910	2	Y	16	23
							18	9					
03	DLQ G-10	3457	-0-	3457	6595		235	1	3209	2	Y	12	22 1 13
							13	9					
*04	9778 X	3183	-0-	-6595	-0-		213	1	2945	2	Y	23	20 1 16
							25	9					

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	60 X		1	-0-	-59			1	3	N	-0-			77
12	186 X		-0-	-0-	-186					N	-0-			77
01	186 X		-0-	-0-	-186					N	-0-			77
02	168 X		-0-	-0-	-168					N	-0-			77
03	31 X		-0-	-0-	-31					N	-0-			77
04	1 X		-0-	-0-	-1					N	-0-			77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

11	90 X		23	-0-	-67			3	1	20	3	N	-0-	40
12	93 X		-0-	-0-	-93							N	-0-	40
01	186 X		-0-	-0-	-186							N	-0-	40
02	168 X		2	-0-	-166			2	1			N	-0-	40
03	186 X		31	-0-	-155			31	1			N	-0-	40
04	30 X		-0-	-0-	-30							N	-0-	40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

11	450 X		248	-0-	-202			36	1	1	2	N	-0-	84
								211	3					
12	465 X		-0-	-0-	-465							N	-0-	84
01	465 X		192	-0-	-273			189	1	3	3	N	-0-	84
02	364 X		179	-0-	-185			179	1			N	-0-	84
03	403 X		141	-0-	-262			141	1			N	-0-	84
04	240 X		-0-	-0-	-240							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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462														
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
04	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														
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-	
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-		-0-	
*04	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	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														
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
JMM ENERGY LLC 433110														
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377														
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

HORDES CREEK		42575 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
LA QUE SE FUE		WELL #:	1	RRCID ->	272319	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4252 - 4260			
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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012														

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635												
PEREIRA, F. R.		WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	4578 - 4580			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
03	10199 X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-			78
*04	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	4136	1	6992	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		237077		COMPL. DATE		05/22/2006		TOTAL DEPTH		15500		PERF.		13560 - 13728	
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1390	1	5083	2	N	-0-			-0-							-0-
12	5022 X	4640	-0-	-382	-0-	1455	1	3185	2	N	-0-			-0-							-0-
01	5022 X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-			-0-							-0-
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-			-0-							-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-							-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-							-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11474 - 11887			
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
03	217 X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-			200
04	210 X	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	2	N	-0-			200

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	205521	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12434 - 12465		
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
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		23 N	23	-0-	-0-		3 1		20 2	N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-		4 1		14 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11781 - 11811
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
03		658 X	658	-0-	-0-	-0-	131 1	527 2	N	-0-		132
*04		734 X	734	-0-	-0-	-0-	153 1	581 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
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
03		2635 #	1705	-0-	-930	-0-	93 1	1612 3	N	-0-		101
04		2340 #	2183	-0-	-157	-0-	90 1	2093 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
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
03		2945 #	2884	-0-	-61	-0-	2877 2	7 9	Y	6		140
04		2850 #	2546	-0-	-304	-0-	2522 2	24 9	Y	22		162

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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-
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
04	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEINMEYER, A. H.		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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEINMEYER, A. H.		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. 1747 - 1751			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)			42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
GODFREY			WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394					
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
11		6959 X	6959	-0-	-0- B	-0-	750	1	6134	2	Y	68	93	1	95
12		6200 X	5700	-0-	-500 B	-0-	630	1	5018	2	Y	47			142
01		6200 X	5200	-0-	-1000 B	-0-	609	1	4528	2	Y	57	100	1	99
02		2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	121	1	1847	2	Y	72			171
03		8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	750	1	7374	2	Y	49	89	1	131
*04		6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	690	1	5423	2	Y	87	98	1	120
HARLAN NELSON			WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418					
11		8313 X	8313	-0-	-0- B	-0-	900	1	7338	2	N	68	181	1	68
12		7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	870	1	6667	2	N	72			140
01		7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	900	1	6440	2	N	71	181	1	30
02		6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	884	1	5874	2	N	72			102
03		6975 X	5485	-0-	-1490 B	-0-	496	1	4943	2	N	42			144
04		6750 X	6299	-0-	-451 B	-0-	690	1	5537	2	N	65			209
GODFREY			WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403					
11		1800 X	1758	-0-	-42 B	-0-	180	1	1510	2	Y	62	88	1	69
12		2697 X	1393	-0-	-1304 B	-0-	150	1	1206	2	Y	34			103
01		2697 X	1817	-0-	-880 B	-0-	210	1	1539	2	Y	62	83	1	82
02		2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	242	1	1811	2	Y	71			153
03		1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	186	1	1729	2	Y	49	89	1	113
04		1770 X	1198	-0-	-572 B	-0-	120	1	995	2	Y	75	84	1	104
GODFREY			WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469					
11		6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	720	1	5973	2	N	53	177	1	40
12		6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	780	1	6128	2	N	59			99
01		6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	780	1	5583	2	N	51			150
02		5880 X	5190	-0-	-690 B	-0-	594	1	4559	2	N	34			184
03		6510 X	5389	-0-	-1121 B	-0-	496	1	4853	2	N	36	180	1	40
04		6300 X	4009	-0-	-2291 B	-0-	450	1	3507	2	N	47			87

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		453170		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284	EOM	BALANCE	
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
03	6388	X	6388	-0-	-0-	B	-0-	540 55	1 9	5793	2	N	50	192
04	6120	X	5685	-0-	-435	B	-0-	480 57	1 9	5148	2	N	52	244

LUBINSKI		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505	EOM	BALANCE	
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	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
03	11624	X	11624	-0-	-0-	B	-0-	11549	2	75	9	N	68	185
*04	11722	X	11722	-0-	-0-	B	-0-	11658	2	64	9	N	58	243

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277	EOM	BALANCE	
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
03	6448	X	4661	-0-	-1787	B	-0-	403 57	1 9	4201	2	N	52	261
04	6240	X	4408	-0-	-1832	B	-0-	390 54	1 9	3964	2	N	49	175 1 135

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294	EOM	BALANCE	
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
03	3999	X	3215	-0-	-784	B	-0-	279 101	1 9	2835	2	N	92	237
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	360 57	1 9	3851	2	N	52	179 1 110

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
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
03		1798 X	1245	-0-	-553 B	-0-	1233 2	12 9	N	11			317
04		1620 X	1224	-0-	-396 B	-0-	1190 2	34 9	N	31			348

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
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						
03		3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	250 1	3334 2	N	79			256
							87 9						
*04		3022 X	3022	-0-	-0- B	-0-	198 1	2756 2	N	62	178 1		140
							68 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	
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						
03		3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	217 1	2176 2	N	177	189 1		250
							195 9						
04		3690 X	1503	-0-	-2187 B	-0-	150 1	1096 2	N	234	363 1		121
							257 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	
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						
03	DLQ	G-10	7149	-0-	7149	13781	784 1	6334 2	Y	28			124
							31 9						
*04		20463 X	6682	-0-	-13781	-0-	557 1	6080 2	Y	41	93 1		72
							45 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	* EOM BALANCE
11	5010 X	4704	-0-	-306	-0-	494	1	4181	2	Y	26	73 1 32
12	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	403	1	4464	2	Y	22	54
01	5053 X	4491	-0-	-562	-0-	223	1	4246	2	Y	20	74
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	405	1	3895	2	Y	12	86
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	523	1	4221	2	Y	-0-	86
*04	13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380	1	4149	2	Y	-0-	-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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-	415	1	7929	2	N	-0-	17
02	DLQ G-10	8738	-0-	8738	8738	823	1	7915	2	N	-0-	17
03	DLQ G-10	10381	-0-	10381	19119	1143	1	9238	2	N	-0-	17
*04	28411 X	9292	-0-	-19119	-0-	779	1	8513	2	N	-0-	17

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	43
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186							
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
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-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
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-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	95	1	5	2	N	-0-				-0-
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	93	1	2	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153							
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-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								
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-
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	973	1	1992	2	N	-0-				-0-
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	803	1	1763	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR				WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A			
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-				WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2851	- 2859		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF GU-1		WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		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

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	
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						
03	620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70 1	4 2	N	-0-			-0-
04	600 #	81	-0-	-519 B	-2222	80 1	1 2	N	-0-			-0-

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	
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-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	22 1	1 2	N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 1		N	-0-			-0-

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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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	181	1	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
03	6479 X	4494	-0-	-1985 B	-0-	4459 3	35 9	N	32			130
04	5370 X	3963	-0-	-1407 B	-0-	3877 3	86 9	N	78	180	1	28

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		5340 X	3747	-0-	-1593 B	-0-	3703 2	44 9	N	40		68
12		6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	6681 2	72 9	N	65		133
01		5890 X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931 2	31 9	N	28		161
02		5320 X	4821	-0-	-499 B	-0-	4758 2	63 9	N	57	175 1	43
03		5890 X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512 2	88 9	N	80		123
04		5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-			N	NO RPT		123

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100												
11		3840 X	2515	-0-	-1325 B	-0-	2489 2	26 9	N	24		147
12		3937 X	3798	-0-	-139 B	-0-	3751 2	47 9	N	43		190
01		3937 X	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604 2	48 9	N	44	187 1	47
02		3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3405 2	43 9	N	39		86
03		4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784 2	57 9	N	52		138
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-			N	NO RPT		138

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146												
11		12330 X	11951	-0-	-379 B	-0-	11784 2	167 9	N	152	181 1	70
12		12741 X	10312	-0-	-2429 B	-0-	10160 2	152 9	N	138		208
01		11098 X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183 2	127 9	N	115	181 1	142
02		11144 X	10331	-0-	-813 B	-0-	10176 2	155 9	N	141	188 1	95
03		15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403 2	215 9	N	195	177 1	113
04		11940 X	NO RPT	-0-	-11940 B	-0-			N	NO RPT		113

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091												
11		1500 X	1208	-0-	-292 B	-0-	1193 2	15 9	N	14		116
12		1395 X	852	-0-	-543 B	-0-	841 2	11 9	N	10		126
01		1519 X	509	-0-	-1010 B	-0-	496 2	13 9	N	12		138
02		1372 X	357	-0-	-1015 B	-0-	348 2	9 9	N	8		146
03		1426 X	361	-0-	-1065 B	-0-	354 2	7 9	N	6		152
04		1200 X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT		152

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148												
11		10560 X	10292	-0-	-268 B	-0-	10130 2	162 9	N	147		180
12		14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	14052 2	66 9	N	60	187 1	53
01		10912 X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229 2	136 9	N	124		177
02	DLQ	G-10	8986	-0-	8986 B	8986	8867 2	119 9	N	108	188 1	97
03		0 W	12472	-0-	12472 B	21458	12304 2	168 9	N	153	183 1	67
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	21458			N	NO RPT		67

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												
11		9810 #	7374	-0-	-2436	-0-	7374 2		N	-0-		-0-
12		10137 #	7404	-0-	-2733	-0-	7404 2		N	-0-		-0-
01		10137 #	6994	-0-	-3143	-0-	6994 2		N	-0-		-0-
02		8092 #	6698	-0-	-1394	-0-	6698 2		N	-0-		-0-
03		8959 #	6839	-0-	-2120	-0-	6839 2		N	-0-		-0-
04		7380 #	6428	-0-	-952	-0-	6428 2		N	-0-		-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
03	5642	#	4992	-0-	-650	-0-	4944 2	48 9	N	44			198
04	5220	#	4090	-0-	-1130	-0-	4080 2	10 9	N	9			207

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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	4061	3729	-0-	-332 B	-14430	3729	3			N	-0-					-0-
04	3930	3466	-0-	-464 B	-14894	3466	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1350 X	942	-0-	-408	-0-	744	2	198	9	N	180
12		1333 X	1073	-0-	-260	-0-	882	2	191	9	N	174
01		1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200
02		1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	179
03		1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	181
*04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	963	2	120	9	N	109

MCNEILL EAST												
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCNEILL, WADE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095												
11		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	59	9	N	54
12		1612 X	1584	-0-	-28	-0-	1543	2	41	9	N	37
01		2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64
02		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	53
03		2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	28
04		1920 X	1885	-0-	-35	-0-	1736	2	149	9	N	135

WADE MCNEILL SOUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152												
11		660 X	535	-0-	-125	-0-	471	2	64	9	N	58
12		558 X	438	-0-	-120	-0-	375	2	63	9	N	57
01		558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71
02		504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	54
03		558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	56
04		540 X	321	-0-	-219	-0-	270	2	51	9	N	46

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												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
DOBIE												
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333												
11		3120 #	-0-	-0-	-3120	B	-24890				N	-0-
12		2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-27277				N	-0-
01		1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-28889				N	18
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	41
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	24

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC PARKER		129946		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343			
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	CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

JANSKY (WILCOX 10700)		45740 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VALENCE OPERATING COMPANY LEON BARNES G U 1		881167		RRCID -> 077826		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614			
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-		104
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		665748		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355			
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	145 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
03	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	38 1	2200 3	N	125	171 1	82
04	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	131 9	2122 3	N	72		154
						36 1					
						120 9					
						26 1					
						138 9					
						79 9					

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC GERDES		254244		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646			
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
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20 1	53 9	N	48	176 1	51
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25 1	43 9	N	39		90

KEN PETROLEUM CORPORATION		455775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GERDES		2		RRCID -> 229218		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

JANSKY (10600)		//CONT.//		45740 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
KEN PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		455775									
GERDES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230713	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10443 - 10453	
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
11	2760 X	1674	-0-	-1086	-0-	1661	2	13	9	N	12		162
12	2852 X	1380	-0-	-1472	-0-	1308	2	72	9	N	65	3 8	224
01	2852 X	977	-0-	-1875	-0-	933	2	44	9	N	40	9 8	255
02	2156 X	703	-0-	-1453	-0-	684	2	19	9	N	17	190 1	76
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	6 8	76
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		76

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.		630591											
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109270	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9975 - 9999	
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
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			73
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		Y	-0-			73
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	11			84
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52 0		32
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544	2	37	9	Y	34		66
*04	3000 N	4183	-0-	1183	1183	5	1	4144	2	Y	31		97
						34	9						

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.		630591											
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 - 9804	
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
11	4560 #	2242	-0-	-2318	-0-	2242	2			Y	-0-		135
12	4712 #	3220	-0-	-1492	-0-	3220	2			Y	-0-		135
01	4712 #	2558	-0-	-2154	-0-	2467	2	91	9	Y	83		218
02	4840	4840	-0-	-0-	-0-	4837	2	3	9	Y	3	135 0	86
03	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-		86
04	3120 #	971	-0-	-2149	-0-	1	1	970	2	Y	-0-		86

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11933 - 12057	
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
11	1290 X	160	-0-	-1130	-0-	13	1	137	2	N	9	96 1	50
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	337	1	5342	2	N	154	27 1	177
01	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	169	9						
01	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	848	1	9299	2	N	337	434 1	80
02	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	371	9						
02	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	600	1	8756	2	N	283	254 1	109
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	311	9						
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	470	1	6447	2	N	264	236 1	137
*04	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	290	9						
						563	1	9119	2	N	295	241 1	191
						325	9						

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
		147715											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 - 12116	
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
11	6420 X	4906	-0-	-1514	-0-	390	1	4252	2	N	240	315 1	109
12	6014 X	5125	-0-	-889	-0-	264	9						
01	6014 X	5125	-0-	-889	-0-	291	1	4611	2	N	203	225 1	87
01	5611 X	4811	-0-	-800	-0-	223	9						
01	5611 X	4811	-0-	-800	-0-	385	1	4227	2	N	181	28 1	240
02	4956 X	4772	-0-	-184	-0-	199	9						
02	4956 X	4772	-0-	-184	-0-	296	1	4314	2	N	147	222 1	165
03	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	162	9						
03	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	322	1	4408	2	N	227	223 1	169
*04	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	250	9						
						273	1	4415	2	N	181	221 1	129
						199	9						

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221829	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12018 -	12380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
11		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	754	1	N	160	234	1	157	
							176	9						
12		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	561	1	N	197	238	1	116	
							217	9						
01		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	766	1	N	206	242	1	80	
							227	9						
02	DLQ	G-10	7959	-0-	7959	7959	499	1	N	170	50	1	200	
							187	9						
03	DLQ	G-10	7835	-0-	7835	15794	519	1	N	182	240	1	142	
							200	9						
*04		24028 X	8234	-0-	-15794	-0-	466	1	N	194	47	1	289	
							213	9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225246	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11550 -	12162	
11		6870 X	6159	-0-	-711	-0-	494	1	N	254	410	1	71	
							279	9						
12		7099 X	5992	-0-	-1107	-0-	344	1	N	175	34	1	212	
							193	9						
01		6572 X	5875	-0-	-697	-0-	470	1	N	226	225	1	213	
							249	9						
02	DLQ	G-10	5266	-0-	5266	5266	322	1	N	233	219	1	227	
							256	9						
03	DLQ	G-10	5971	-0-	5971	11237	384	1	N	287	413	1	101	
							316	9						
*04		16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	306	1	N	182	32	1	251	
							200	9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11613 -	11644	
11		5520 X	5014	-0-	-506	-0-	404	1	N	181	203	1	26	
							199	9						
12		5704 X	5055	-0-	-649	-0-	292	1	N	119	29	1	116	
							131	9						
01		5456 X	5048	-0-	-408	-0-	410	1	N	133	29	1	220	
							146	9						
02		4900 X	4579	-0-	-321	-0-	280	1	N	197	218	1	199	
							217	9						
03		5332 X	4561	-0-	-771	-0-	297	1	N	174	220	1	153	
							191	9						
04		5010 X	4942	-0-	-68	-0-	274	1	N	213	215	1	151	
							234	9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	11998 -	12264	
11		4320 X	3970	-0-	-350	-0-	323	1	N	109	23	1	174	
							120	9						
12		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	216	1	N	178	217	1	135	
							196	9						
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	314	1	N	161	208	1	88	
							177	9						
02		3696 X	3676	-0-	-20	-0-	226	1	N	138	22	1	204	
							152	9						
03		4092 X	3613	-0-	-479	-0-	234	1	N	156	214	1	146	
							172	9						
04		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	210	1	N	169	206	1	109	
							186	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1302	1	14204	2	N	445	468	138
12	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	490	9	939	1	N	535	478	195
01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	589	9	1289	1	N	554	676	73
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	609	9	913	1	N	581	467	187
03	DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	639	9	1039	1	N	493	476	204
*04	46408 X	15705	-0-	-30703	-0-	542	9	882	1	N	485	474	215
						534	9						

 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

11	2370 X	1722	-0-	-648	-0-	132	1	1443	2	N	134	204	34
12	2387 X	1511	-0-	-876	-0-	147	9	82	1	N	121	8	147
01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	133	9	121	1	N	132	197	82
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	145	9	77	1	N	32	8	106
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	35	9	126	1	N	107	10	203
*04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	118	9	102	1	N	129	197	135
						142	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V.				WELL #: 3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5604	- 5610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #: 1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	167	1	355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	328	1	316

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				
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		//CONT.//		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		//CONT.//		224880		RRCID -> 255239		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELL #:		48090 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		252470		RRCID -> 198042		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4549 - 4575							
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013															

WELL #:		48104 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		639031		RRCID -> 144052		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		6		RRCID -> 147389		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		298984		RRCID -> 242787		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107							
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		639031		RRCID -> 002278		COMPL. DATE 04/12/1962		TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		4	RRCID ->	076963	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2197 - 2202		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL			WELL #:		9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2116 - 2123		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2209 - 2211		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	1200 #		-0-	-0-	-1200					N	-0-			-0-
12	682 #		-0-	-0-	-682					N	-0-			-0-
01	62 #		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARAMONT, INC.					639031									
BETHKE, PAUL			WELL #:		2	RRCID ->	058624	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500)
LAGUNA OIL & GAS CORP.
GOHLKE, M. F.

48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
482320
WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)
RICARDO OIL & GAS INC.
ROUDON RANCH

48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
706616
WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)
PARAMONT, INC.
RIGGS, GERTRUDE

48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
639031
WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.
RIGGS, GERTRUDE

48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
584550
WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMONT, INC.
RIGGS, GERTRUDE

639031
WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-

KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171		
11	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-			-0-
12	7409 #	5772	-0-	-1637	-0-	593	1	5083	2	Y	87	71	1	16
01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894	1	6637	2	Y	122	104	1	34
02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	134	9	6366	2	Y	96	116	1	14
03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	740	1	8080	2	Y	163	135	1	42
*04	8821 R	8821	-0-	-0-	-0-	106	9	7778	2	Y	129	142	1	29
						883	1							
						179	9							
						901	1							
						142	9							

KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300 PERF.		7237 - 7239		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267 PERF.		N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194						
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
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	20	9									
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	1	22	1			-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	1	9									
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
						1	9	29	2	Y	-0-					-0-
						3	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249		PERF. N/A						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	
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					
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55 1	500 2	Y	10	8 1	3
						11 9					
*04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	55 1	477 2	Y	8	9 1	2
						9 9					

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254	
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					
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7 1	64 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	7 1	61 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8533 R	8533	-0-	-0-	-0-	976 1	7402 2	Y	141	141 1	3	
12	9883 R	9883	-0-	-0-	-0-	155 9	1016 1	Y	140	122 1	21	
01	10119 R	10119	-0-	-0-	-0-	154 9	1180 1	Y	162	138 1	45	
02	10365 R	10365	-0-	-0-	-0-	178 9	1063 1	Y	141	166 1	20	
03	10839 R	10839	-0-	-0-	-0-	155 9	1047 1	Y	190	160 1	50	
*04	9764 R	9764	-0-	-0-	-0-	209 9	998 1	Y	139	157 1	32	
						153 9						

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
11	13860 #	12483	-0-	-1377	-0-	1428 1	10828 2	Y	206	206 1	3	
12	14322 #	13557	-0-	-765	-0-	227 9	1395 1	Y	185	168 1	20	
01	15066 #	14174	-0-	-892	-0-	204 9	1652 1	Y	225	183 1	62	
02	14315 R	14315	-0-	-0-	-0-	248 9	1468 1	Y	195	230 1	27	
03	15630 R	15630	-0-	-0-	-0-	215 9	1509 1	Y	275	230 1	72	
*04	14206 R	14206	-0-	-0-	-0-	303 9	1452 1	Y	203	229 1	46	
						223 9						

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	50 1	376 2	Y	7	7 1	3	
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	8 9	48 1	Y	24	6 1	21	
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	26 9	57 1	Y	8	27 1	2	
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	9 9	52 1	Y	7	8 1	1	
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	8 9	51 1	Y	9	8 1	2	
*04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	10 9	52 1	Y	8	8 1	2	
						9 9						

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177		
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-	21 9	11 1	Y	1	22 1	-0-	
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	Y	2	2 1	-0-	
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	1	1 1	-0-	
*04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						

KARON (MACKHANK)			48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984									
MCMULLEN			WELL #:	1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 - 8091
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	0	3744	-0-	3744	3744	127 1	3560 2	N	52			52
*10	21600 X	5148	-0-	-16452	-0-	57 9 148 1 70 9	4930 2	N	64	116 1		-0-
*11	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-			-0-
*12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
*01	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
*02	33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-			N	-0-			-0-
*03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
*04	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7430 - 7438
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	341 1	2587 2	N	19			150
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	21 9 355 1	3044 2	N	36			186
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	40 9 313 1	2326 2	N	22			208
02	3556 X	2616	-0-	-940	-0-	24 9 269 1	2319 2	N	25			233
03	3937 X	3023	-0-	-914	-0-	28 9 298 1	2725 2	N	-0-	171 1		62
04	3330 X	2783	-0-	-547	-0-	289 1	2494 2	N	-0-			62

KARON-SLICK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	710 1	5380 2	N	26	176 1		17
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	29 9 663 1	5686 2	N	75			92
01	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	83 9 649 1	4822 2	N	62			154
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	68 9 673 1	5794 2	N	36			190
03	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	40 9 719 1	6581 2	N	7	178 1		19
*04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	8 9 688 1	5938 2	N	71			90

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6992 - 7037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	199
04	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2			Y	-0-	196

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	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			
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							
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	61			133
							67	9							
04	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	591	1	5999	3	Y	55			188
							61	9							

KUESTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HUNT OIL COMPANY 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6600 X	5399	-0-	-1201	-0-	688	1	4692	2	N	17					165
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
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	-0-					165
*04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	714	1	5571	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1			11

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

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER B 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

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
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
03	T. A.	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-					23
04	T. A.	27	-0-	27	-0-	49	1	7	2	N	-0-					23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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
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-					217
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

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
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-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

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	5408	5408	2			N	-0-			10
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	2			N	-0-			10
*04	18157 X	6571	-0-	-11586	-0-	6571	2			N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						72
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					180 1	52
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						52

BLACKWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680												
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RHODES TRUST												
WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234												
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAUBE UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470												
11		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10392	3	46	9	N	202
12		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10244	3	56	9	N	57
01		10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	4329	3	69	9	N	120
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						120
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						120
04		0 X	-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												
11		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6596	3	65	9	N	148
12		5921 X	719	-0-	-5202	-0-	719	3			N	148
01		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	148
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-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												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KAWITT (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
RUPPERT GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440															
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
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135															
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	916	-0-	916	916	819	2	97	9	N	88			88
03		DLQ G-10	4173	-0-	4173	5089	4169	2	4	9	N	4			92
*04		25105 X	20016	-0-	-5089	-0-	19982	2	34	9	N	31			123

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		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															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)															
PATERSON 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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402								
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2625 - 2630	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 - 2666	
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	3406	-0-	3406	3406	3406	2		N	-0-		86
03	DLQ G-10	9646	-0-	9646	13052	9646	2		N	-0-		86
*04	20879 X	7827	-0-	-13052	-0-	7827	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729	
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-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	2	N	-0-	-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34	1	83	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCFADDIN 'A'		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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	827	88 1	325 2	Y	-0-		-0-
*04	1376 N	549	-0-	-827	-0-	158 1	391 2	Y	-0-		-0-

MCFADDIN A-		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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	6767	751 1	2757 2	N	-0-		-0-
*04	2649	2649	-0-	-0-	6767	762 1	1887 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		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

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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KEERAN (3900)		//CONT.//		48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
KEERAN "A"		WELL #:		32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3895 - 3909	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN, G. ET AL		WELL #:		38	RRCID ->	056362	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2013 - PLUGGED 11/13/13													

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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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
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
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	16412	8459	2	20	9	Y	18			192
*04	7633	7633	-0-	-0-	16412	7620	2	13	9	Y	12	171	1	33

KEERAN (6040)		48452 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 186402		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6086 - 6092				
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEERAN (6150)		48452 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
KEERAN		WELL #: 1-U		RRCID -> 162011		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 5871 - 5887				
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: A 4		RRCID -> 202837		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6138 - 6141				
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		701560												
		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286				
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
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	-0-	-0-	-140	-0-					Y	97	94	1	10
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	9	Y	141	145	1	6
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	166	9	Y	151	147	1	10

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KEERAN (6400)		//CONT.//		48452 646	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
KEERAN, UNION		WELL #:		10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6453 - 6456

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-

KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6440 - 6443
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49 1	215 9	Y	195 190 1	21
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	54 1	298 9	Y	271 281 1	11
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63 1	348 9	Y	316 306 1	21

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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	70	-0-	-210	-0-	3 2	67 9	Y	61 60 1	5
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	12 2	222 9	Y	202 199 1	8
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52 2	191 9	Y	174 170 1	12

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-	-0-
04	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
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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	
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
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-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-	-0-	
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-	
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	-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	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006												

GEISER OPERATING, INC.			298984						CNTY: LAVACA			
LAMPLEY			WELL #: 1R		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5384 - 5388	
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					N	13
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13

GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 270838		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5548 - 5553	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924								
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
03	1271 X	1104	-0-	-167	-0-	189	1	914	3	N	1					113
04	1290 X	747	-0-	-543	-0-	171	1	576	3	N	-0-					113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
HOMEYER		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514								
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
03	18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084	1	9769	3	Y	59					138
*04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963	1	9429	3	Y	13					151

HOMEYER		WELL #: 2H		RRCID -> 136025		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970								
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-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	Y	-0-					-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 255106		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04		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					
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
03	6045	X	4336	-0-	-1709	-0-	824	1	3512	2	N	-0-				164
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	775	1	4229	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					
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
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	884	1	3768	2	N	-0-				204
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	692	1	3778	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					
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
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	617	1	2631	2	N	-0-				64
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	700	1	3820	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					
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
03	8835	X	7295	-0-	-1540	-0-	1386	1	5909	2	N	-0-				26
04	8550	X	5781	-0-	-2769	-0-	895	1	4886	2	N	-0-				26

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2			WELL #: 2		RRCID -> 103874			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350					
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	392	1	5708	3	Y	4				25
12	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	382	1	5664	3	Y	16				41
01	6076	X	5140	-0-	-936	-0-	330	1	4801	3	Y	8				49
02	5684	X	4504	-0-	-1180	-0-	231	1	4230	3	Y	39				88
03	6293	X	5570	-0-	-723	-0-	359	1	5209	3	Y	2				90
04	6090	X	5287	-0-	-803	-0-	446	1	4839	3	Y	2				92

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 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

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						
03		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	275 1	3996 3	Y	2			85
							2 9						
04		5010 X	3932	-0-	-1078	-0-	332 1	3599 3	Y	1			86
							1 9						

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217													
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-
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	36 1	517 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	463	-0-	-227	-0-	39 1	424 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													
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						
03		6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308 1	4471 3	Y	3			99
							3 9						
04		6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411 1	4459 3	Y	1			100
							1 9						

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239													
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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													
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-
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213 1	3094 3	N	-0-			-0-
*04		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	224 1	2429 3	N	-0-			-0-

KENEDY, 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-

KENEDY, 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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-
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
04	5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2	N	-0-			-0-

KENEDY, 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	2170	1	Y	57			126
12	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	2150	1	Y	129	163	1	92
01	12803 X	11958	-0-	-845	-0-	2183	1	Y	-0-			92
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	Y	185	162	1	115
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	Y	122			237
04	DLQ G-10	13403	-0-	13403	40974	1273	1	Y	122			237

 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2					3
04	DLQ G-10	311	-0-	311	684	30	1	279	3	Y	2					3

 RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	34	1	386	3	Y	7					16
04	DLQ G-10	662	-0-	662	1660	63	1	591	3	Y	7					16

 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
04		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

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	17 R	-0-	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	416	-0-	-0-	416	416		416	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

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	3	3	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) //CONT.// 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 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

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
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
03	1319 S	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	12			123
*04	1727 S	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	4			127
						4	9							

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
04	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

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							
03	3348 X	1814	-0-	-1534 B	-0-	335	1	1451	2	N	25	113	1	167
						28	9							
*04	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	773	1	4499	2	N	107			274
						118	9							

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

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							
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	99	1	429	2	N	39	48	1	148
						43	9							
*04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	105	1	610	2	N	58			206
						64	9							

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 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
11	3840	714	-0-	-3126	-0-	54	1	601	2	N	54	55	12
						59	9						
12	3968	594	-0-	-3374	-0-	42	1	489	2	N	57	52	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	15
						57	9						
03	744 #	492	-0-	-252	-0-	25	1	410	2	N	52		67
						57	9						
04	720 #	573	-0-	-147	-0-	30	1	488	2	N	50		117
						55	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

11	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	357	1	5487	2	N	156	186	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	98
						85	9						
02	5600 X	5528	-0-	-72 B	-0-	313	1	5159	2	N	51		149
						56	9						
03	6200 X	4857	-0-	-1343 B	-0-	302	1	4499	2	N	51		200
						56	9						
*04	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	411	1	6539	2	N	75	166	109
						83	9						

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	475	1	7307	2	N	102	189	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	193
						158	9						
02	6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	372	1	5682	2	N	74	192	75
						81	9						
03	7657 X	6742	-0-	-915 B	-0-	419	1	6236	2	N	79		154
						87	9						
*04	7541 X	7541	-0-	-0- B	-0-	436	1	6951	2	N	140	174	120
						154	9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

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
11	4470 X	2111	-0-	-2359 B	-0-	112 1 91 9	1908 2	N	83	194 1		118
12	4619 X	1442	-0-	-3177 B	-0-	210 1 63 9	1169 2	N	57			175
01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	294 1 83 9	1892 2	N	75			250
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252 1 66 9	1219 2	N	60	191 1		119
03	2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	294 1 41 9	744 2	N	37			156
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-			N	NO RPT			156

KOONTZ (MACADE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830

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

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305

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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOONTZ (4700)		LYONS & LOGAN		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		517080		WELL #: 3		RRCID -> 002420		COMPL. DATE 11/22/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		KEERAN		665697		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4692 - 4696		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONTZ (5300)		LYONS & LOGAN		50207 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		517080		WELL #: 1		RRCID -> 002421		COMPL. DATE 07/28/1948		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5260 - 5268				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 002422		COMPL. DATE 11/02/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5302 - 5306						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONTZ (5500)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN		665697		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064				
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUESTER (WILCOX 8070)
FINLEY RESOURCES, INC.
SPUR T GAS UNIT

50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
268602
WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

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
*05	310 #	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-			109
*06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			109
*07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5 2		N	-0-			109
*08	341 #	1	-0-	-340	-0-	1 2		N	-0-			109
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			109
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	109 1		-0-
*11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
*12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)
CIMROD, LLC
GOHLKE DEEP GAS UNIT

50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
153468
WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE (YEGUA 5700)
CML EXPLORATION, LLC
SIEVERS

50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
120648
WELL #: 1 RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786

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)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCCAMPBELL

50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
019752
WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)
GARDNER, J. B.
NIEMANN

50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
294497
WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3556 - 3559			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205										
SCHIRMER		WELL #:	20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 1355 - 1364			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338 PERF. 6138 - 6154			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		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 #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065			
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	2800 N	1192	-0-	-1608	95425	1192 2		Y	-0-	-0-	
*03	3100 N	167	-0-	-2933	92492	167 2		Y	-0-	-0-	
*04	3000 N	970	-0-	-2030	90462	970 2		Y	-0-	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5344 - 5346	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613	
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	2800 N	113	-0-	-2687	33181	113 2		N	-0-		-0-
*03	3100 N	17	-0-	-3083	30098	17 2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	123	-0-	-2877	27221	123 2		N	-0-		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5340 - 5352	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5615 - 5621	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4674 - 5616	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
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	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	219475	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6190 - 6193
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060 - 6066
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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140
11	14B DENY	168	-0-	168	19147	31 1	137 2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	36	-0-	36	19183	3 1	33 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	40	-0-	-3060	16123	40 2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	113	-0-	-2687	13436	113 2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	17	-0-	-3083	10353	17 2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	123	-0-	-2877	7476	123 2		N	-0-			-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			26
12	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3066	2	22	9	N	20			46
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			46
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			46
03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			46
04	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			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			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
M	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 AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
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
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-			27
04	7800 #	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT			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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		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	

LA WARD, NORTH		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			51109 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
		GORDIN ESTATE			676073												
		WELL #: 25			RRCID -> 103664	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5144	-		5151						

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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	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						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA WARD, NORTH (4700)		KAMEL OIL, L.L.C.			51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON									
		BURDITT, ALLEN L.			450126												
		WELL #: 5			RRCID -> 184658	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4724	-		4728						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KD ENERGY, LLC		ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)			452996												
		WELL #: 1			RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651	-		4656						

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

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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-	
04	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						

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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WELSH OIL & GAS COMPANY				908480						
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID -> 002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID -> 141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA WARD, NORTH (5600)		//CONT.//		51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073								
GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5626 - 5630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5799 - 5802	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA WARD, NORTH (5900)				51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5903 - 5906	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LA WARD, NORTH (6300)				51109 756	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
CROSSROADS		WELL #:		1	RRCID ->	183658	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6348 - 6351	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 OKY INVESTMENTS, INC. 621092
 MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

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
11	14040 #	8710	-0-	-5330	-0-	320	1	8193	3	N	179	170	1			224
12	14508 #	9719	-0-	-4789	-0-	197	9	9213	3	N	179	181	1			222
01	14508 #	10532	-0-	-3976	-0-	320	1	10078	3	N	122	170	1			174
02	0 N	8756	-0-	8756 B	8756	296	1	8326	3	N	122	179	1			117
03	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	134	9	9544	3	N	128					245
04	10050 X	9540	-0-	-510	-0-	339	1	9095	3	N	104	175	1			174
						141	9									
						331	1									
						114	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

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
11	21840 #	8696	-0-	-13144	-0-	174	1	8499	3	Y	21	24	1			63
12	21421 #	7535	-0-	-13886	-0-	23	9	7230	3	Y	26	27	1			62
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	276	1	6837	3	Y	32	30	1			64
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	35	9	6734	3	Y	19	22	1			61
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	378	1	7121	3	Y	37	21	1			77
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	21	9	7032	3	Y	31	41	1			67
						379	1									
						41	9									
						369	1									
						34	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

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
11	19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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	1029	2	N	-0-			-0-
						138	3							
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-	434	1	819	2	N	-0-			-0-
						183	3							
03	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	503	1	1005	2	N	-0-			-0-
						216	3							
04	1890 X	1855	-0-	-35	-0-	536	1	923	2	N	-0-			-0-
						396	3							

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124
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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169 - 4178
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148
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	992 N	992	-0-	-0-	-0-	306 1	605 2	N	-0-	-0-	
						81 3					
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	242 1	458 2	N	-0-	-0-	
						102 3					
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	305 1	610 2	N	-0-	-0-	
						131 3					
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	321 1	554 2	N	-0-	-0-	
						238 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
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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. SHELTON		453170		WELL #: 9		RRCID -> 262157		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2095	- 2102
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
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-
03		5523	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2	N	-0-			-0-
04		5100	4807	-0-	-293	-0-	4807 2	N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-233)		51512 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		386310		WELL #: D 92 D		RRCID -> 105213		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2342	- 2350
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		386310		WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2359	- 2366
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		386310		WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373	- 2377
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310		WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911	PERF. N/A	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR -D-		386310		WELL #: D 37		RRCID -> 255431		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2417	- 2420
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-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
*04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

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
03	996 R	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-					240
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	3		N	-0-					-0-
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	3		N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-282)										51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
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		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870	
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (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
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355								
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524								
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471		
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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918	2	127	9	N	115	155	1	289
04	6240 #	6000	-0-	-240	-0-	5818	2	182	9	N	165	151	1	303

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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.//		51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
WELDER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	232689	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6917 - 6920		
M	O	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
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-			N	-0-			175
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

SHELTON				WELL #:	5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6906 - 6910			
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
03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219	2	185	9	N	168	176	1	35
*04		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7113	2	237	9	N	215	172	1	78

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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #:	D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419		
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		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	971	1	1916	2	N	-0-		-0-
							257	3						
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	802	1	1513	2	N	-0-		-0-
							338	3						
03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	832	1	1661	2	N	-0-		-0-
							356	3						
04		2670 X	2397	-0-	-273	-0-	692	1	1193	2	N	-0-		-0-
							512	3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396				
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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392				
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426				
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	569	1	2105	2	N	-0-	
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	793	1	2667	2	N	-0-	
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1039	1	2049	2	N	-0-	
						275	3					
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	929	1	1752	2	N	-0-	
						390	3					
03	3100 N	3267	-0-	167	167	953	1	1905	2	N	-0-	
						409	3					
*04	3674 X	3507	-0-	-167	-0-	1012	1	1746	2	N	-0-	
						749	3					

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 4352	-		4379	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 4350	-		4365	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4368	-		4399	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4408	-		4450	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4344	-		4374	
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-	1723 1	3400 2		N	-0-	-0-
						456 3					
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1377 1	2596 2		N	-0-	-0-
						579 3					
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1536 1	3069 2		N	-0-	-0-
						658 3					
04	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	1528 1	2633 2		N	-0-	-0-
						1130 3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	-		4386	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 - 4376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4368 - 4396	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4344 - 4377	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 - 4401		
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	
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443 - 4448		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:	833782	WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490		
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	1890	1890 3			N	-0-	-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #:		79	RRCID ->	206761	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4408
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
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-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
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-
03	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3	N	-0-	-0-
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-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
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-
03	7440	X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	3	N	-0-	-0-
*04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	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
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-
03	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3	N	-0-	-0-
*04	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
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						
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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-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						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-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						
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.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR -D-				WELL #:	D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	2052 - 2100
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-		-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
02	2044	N	1692	-0-	-352	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
03	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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								
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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824								
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT					-0-

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								
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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			
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

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G			RRCID -> 256104			COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186			
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-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			
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20			RRCID -> 176369			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473			
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312				
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
11	4230 X	2358	-0-	-1872	-0-	501 1	1857 2	N	-0-		-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	824 1	2774 2	N	-0-		-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	954 1	1883 2	N	-0-		-0-
						252 3					
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	793 1	1496 2	N	-0-		-0-
						334 3					
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	754 1	1506 2	N	-0-		-0-
						324 3					
04	3480 X	2608	-0-	-872	-0-	753 1	1298 2	N	-0-		-0-
						557 3					

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-338)		WELL #:		51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4980 X	3822	-0-	-1158 B	-0-	15 1	3777 2	N	27			189
						30 9						
12	5146 X	2435	-0-	-2711 B	-0-	9 1	2393 2	N	30			219
						33 9						
01	6851 X	2004	-0-	-4847 B	-0-	7 1	1883 2	N	104	186 1		137
						114 9						
02	6188 X	3746	-0-	-2442 B	-0-	14 1	3669 2	N	57			194
						63 9						
03	6851 X	4053	-0-	-2798 B	-0-	15 1	3969 2	N	63			257
						69 9						
*04	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	21 1	5435 2	N	137	180 1		214
						151 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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
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
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		125
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3		N	-0-		125

LAVACA BAY (F-34)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 38

52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	3734	-0-	-2266	-0-		413 1	3231 3	N	82	82 0	-0-			
12	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-		90 9	426 1	3303 3	N	131	131 0	-0-		
01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-		144 9	426 1	3711 3	N	167	167 0	-0-		
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		184 9	385 1	2688 3	N	130	130 0	-0-		
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-		143 9	426 1	1044 3	N	112	112 0	-0-		
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-		123 9	413 1	1233 3	N	132	132 0	-0-		
							145 9								

STATE TRACT 26

WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-		11908 3	579 9	N	526	526 0	-0-
*04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-		11465 3	556 9	N	505	505 0	-0-

LAVACA BAY (F-39)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 26

52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

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-
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-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		1422 3		N	-0-	-0-	-0-
04	1620 X	1402	-0-	-218	-0-		1402 3		N	-0-	-0-	-0-

GALLINIPPER UNIT

WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

11	5220 X	2190	-0-	-3030	-0-		2190 3		N	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	2386	-0-	-3008	-0-		2386 3		N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	3057	-0-	-2337	-0-		3057 3		N	-0-	-0-	-0-
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		2100 3		N	-0-	-0-	-0-
03	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		2159 3		N	-0-	-0-	-0-
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-		2655 3		N	-0-	-0-	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE

52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

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-
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-		770 1	18507 3	N	963	963 0	-0-
*04	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-		1059 9	17869 3	N	928	928 0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
11	1200 N	503	-0-	-697	-0-	431	3	72	9	N	65	65	0
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895	3	261	9	N	237	237	0
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	416	3	130	9	N	118	118	0
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	3	124	9	N	113	113	0
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	537	3	109	9	N	99	99	0

LAVACA BAY (F-43)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528													
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-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	426	1	330	3	N	-0-		-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	3	N	-0-		-0-

GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615													
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
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2316	3	262	9	N	238	238	0
04	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	2085	3	235	9	N	214	214	0

LAVACA BAY (F-44)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217													
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
03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583	3	700	9	N	636	636	0
04	6960	6244	-0-	-716	-0-	5549	3	695	9	N	632	632	0

LAVACA BAY (F-45)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE													
WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A													
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
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	3	70	9	N	64	64	0
04	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	4735	3	70	9	N	64	64	0

GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710													
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
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560	3	113	9	N	103	103	0
04	3690 X	2656	-0-	-1034	-0-	2544	3	112	9	N	102	102	0

LAVACA BAY (F-46)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009													
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
11	4230 X	2083	-0-	-2147 B	-0-	413	1	1630	3	N	36	36	0
12	4371 X	3730	-0-	-641 B	-0-	40	9	3182	3	N	111	111	0
01	5208 X	2331	-0-	-2877 B	-0-	122	9	1970	3	N	78	78	0
02	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	275	1	2420	3	N	103	103	0
03	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	86	9	1150	3	N	97	97	0
*04	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	385	1	3896	3	N	328	328	0
						113	9						
						426	1						
						107	9						
						361	9						

GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744													
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	300	-0-	300 B	300	289	3	11	9	N	10	10	0

QUAIL RIDGE/STATE UNIT													
WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244													
11	46470 X	42732	-0-	-3738 B	-0-	316	1	40847	3	N	1426	1426	0
12	48019 X	42855	-0-	-5164 B	-0-	1569	9	40950	3	N	1435	1435	0
01	48019 X	38630	-0-	-9389 B	-0-	326	1	36962	3	N	1220	1220	0
02	35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	1579	9	34238	3	N	1074	1074	0
03	39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	326	1	37700	3	N	1091	1091	0
04	36450 X	34607	-0-	-1843 B	-0-	1342	9	33297	3	N	904	904	0
						295	1						
						1181	9						
						1200	9						
						316	1						
						994	9						

LAVACA RIVER (FRIO 4400)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
ROBINSON-GATOR													
WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090													
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-
03	2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	5	1	1160	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	6	1	1618	2	N	-0-		-0-

ROBINSON-LONGHORN													
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376													
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-
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	20044	2			N	-0-		-0-
*04	52901 X	18871	-0-	-34030	-0-	18871	2			N	-0-		-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)										CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC										//CONT.// 52365 530		NON-ASSOCIATED			
CLARA HICKS UNIT										//CONT.// 950468					
WELL #: 1										RRCID -> 247327		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970	2			N	-0-				-0-
04	1800 X	1380	-0-	-420	-0-	1380	2			N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)										EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										52365 560		NON-ASSOCIATED			
CHARLES										216748					
WELL #: 2										RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAVACA RIVER (1700)										EXEMPT		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										52365 600		NON-ASSOCIATED			
RODEN										489720					
WELL #: 1										RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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 #	1785	-0-	-119 B	-35778	1785	2			N	-0-				-0-
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846	2			N	-0-				-0-
04	2070 #	NO RPT	-0-	-2070 B	-38110					N	NO RPT				-0-

RODEN										EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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 #	2261	-0-	-343 B	-23971	2261	2			N	-0-				-0-
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344	2			N	-0-				-0-
04	2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-27300					N	NO RPT				-0-

JAMES RODEN GAS UNIT										EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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 #	3676	-0-	-272 B	-13024	3676	2			N	-0-				-0-
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167	2			N	-0-				-0-
04	4380 #	NO RPT	-0-	-4380 B	-17608					N	NO RPT				-0-

JAMES RODEN GAS UNIT										EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 239466		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-				-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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 #	2561	-0-	-239	B	-12996	2561	2		N	-0-			-0-
03		3100 #	2825	-0-	-275	B	-13271	2825	2		N	-0-			-0-
04		3030 #	NO RPT	-0-	-3030	B	-16301				N	NO RPT			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051															
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982															
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 #	893	-0-	-31	B	-38527	893	2		N	-0-			-0-
03		1023 #	864	-0-	-159	B	-38686	864	2		N	-0-			-0-
04		840 #	929	-0-	89	B	-38597	929	2		N	-0-			-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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627															
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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															
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-
*03		62 #	53	-0-	-9		-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		120 #	20	-0-	-100		-0-	20	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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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	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
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
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2	N	-0-			194
*04	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2	N	-0-			194

RISER, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	190904	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9472 - 9490
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	122			328
12	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	17641	2	N	587	714	1	201
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	12816	2	N	401	532	1	70
02	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8003	2	N	410	360	1	120
03	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16895	2	N	632	348	1	404
*04	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	14905	2	N	662	891	1	175

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
11	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	1085	1	N	-0-			-0-
12	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	558	1	N	-0-			-0-
01	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643	1	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	-0-	664	1	N	-0-			-0-
03	4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1	N	-0-			-0-
*04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	587	1	N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9454 - 9500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9508 - 9532
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188			
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		
11	18930 X	13741	-0-	-5189 B	-0-	1450 1	12090 2	N	183	177 1	231
12	17701 X	12744	-0-	-4957 B	-0-	201 9	11204 2	N	173	169 1	235
01	17453 X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1350 1	12071 2	N	108	176 1	167
02	17171 X	17171	-0-	-0- B	-0-	190 9	15931 2	N	145	177 1	135
03	16019 X	16019	-0-	-0- B	-0-	1050 1	14637 2	N	129		264
*04	12246 X	12246	-0-	-0- B	-0-	119 9	11044 2	N	138	180 1	222
						1240 1					
						142 9					
						1050 1					
						152 9					

NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258070		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417			
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.		630591		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632			
NELSON, C. S.		WELL #: 9									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624			
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9									
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
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587			
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
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120 1	1214 3	N	-0-		19
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120 1	1068 3	N	-0-		19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DELLILAH		WELL #:	1	RRCID ->	178221	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11348 PERF. 9918 - 9946		
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	25	2	N	-0-		4
02	14B2 EXT	13	-0-	13	38	13	2	N	-0-		4
03	14B2 EXT	9	-0-	9	47	9	2	N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	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					
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
03	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	20802	2	334	9	Y	304	349	1	79
*04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	10	1	22411	2	Y	237	175	0	141
						261	9							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921 PERF. 9712 - 9779					
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
03	T. A.	1673	-0-	1673	-0-	2052	2			N	-0-			68
04	T. A.	983	-0-	983	-0-	3035	2			N	-0-			68

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MCCLLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	20	1	587	2	N	3			189
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	30	1	640	2	N	16			205
01	775 N	77	-0-	-698	-0-	18	9	67	2	N	-0-			205
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	10	1	56	2	N	-0-			205
03	682 N	126	-0-	-556	-0-	20	1	87	2	N	17	176	1	46
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	9	234	2	N	9			55

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9360	1284	-0-	-8076	-0-	1223	2	61	9	N	55	182	1	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
02	8736	3477	-0-	-5259	-0-	134	9	140	1	N	136	160	1	128
03	9672	3153	-0-	-6519	-0-	150	9	140	1	N	97	172	1	53
04	2790 #	1793	-0-	-997	-0-	107	9	75	1	N	33			86

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		WELL #: 1		RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	17070 X	16588	-0-	-482	-0-	16588	2			-0-
12	17639 X	16425	-0-	-1214	-0-	16425	2			-0-
01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446	1	15164	2	-0-
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130	1	12653	2	-0-
03	17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307	1	14895	2	-0-
04	16590 X	15519	-0-	-1071	-0-	1252	1	14267	2	-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250		
11	480 N	178	-0-	-302	-0-	74	1	104	2	-0-
12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	252	1	576	2	-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522	1	2312	2	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	-0-
03	837 N	447	-0-	-390	-0-	164	1	283	2	-0-
04	2730 N	1081	-0-	-1649	-0-	306	1	775	2	-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621		
11	24750 X	22926	-0-	-1824	-0-	2920	1	20006	2	-0-
12	25575 X	22465	-0-	-3110	-0-	2878	1	19587	2	-0-
01	24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869	1	16927	2	-0-
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	1537	1	15915	2	-0-
03	23684 X	21012	-0-	-2672	-0-	1918	1	19094	2	-0-
04	22920 X	19093	-0-	-3827	-0-	1936	1	17157	2	-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13828 - 14062	
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
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-				N	-0-		-0-
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-				N	-0-		-0-
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.14088 - 15416	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826 - 14038	
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-
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-	-0-
04	21900 X	19960	-0-	-1940	-0-	1610	1	18350	2	N	-0-	-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963 - 14250	
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-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-	-0-
04	750 N	506	-0-	-244	-0-	41	1	465	2	N	-0-	-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976 - 14412	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
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-
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-	-0-
04	9960 X	5405	-0-	-4555	-0-	436	1	4969	2	N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14218 - 14252				
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865 - 15337				
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-
03	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	1215	1	13851	2	N	-0-				-0-
*04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1290	1	14699	2	N	-0-				-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236 - 14266				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
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-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
TECPETROL OPERATING LLC				841047						
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209155	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 15107	PERF.13894	- 13920	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212578	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16672	PERF.14148	- 15095	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215100	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 16028	PERF.14963	- 15315	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215566	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 16028	PERF.14421	- 15315	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUDE		WELL #:		1	RRCID -> 218199	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14545	- 14576	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 219309	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 15701	PERF.14318	- 15542	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 224969	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15729	PERF.13902	- 15192	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089									
WALLEK, CLARISSA M.			WELL #: 1		RRCID -> 093626		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 1354 - 2444	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

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-
03		DLQ G-10	4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	3403	-0-	3403	13191	206	1	3197	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

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
03		DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-	70
04		DLQ G-10	3108	-0-	3108	9513	187	1	2921	2	N	-0-	70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

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-
03		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-	-0-
*04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

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-
03		DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	3585	-0-	3585	10665	223	1	3362	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 #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4550 - 4556	
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4690 - 4700	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716 - 4730	
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-
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409	1	55	2	N	-0-		-0-
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	400	1	134	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4608 - 4613	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982 - 4986	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4546 - 4988	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	258526	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3807	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		9450	9098	-0-	-352	2674	910	1	8188	2	N	-0-
12		9765	10329	-0-	564	3238	910	1	9419	2	N	-0-
01		9765	7420	-0-	-2345	893	303	1	7117	2	N	-0-
02		8820	8540	-0-	-280	613	335	1	8205	2	N	-0-
03		9765	12504	-0-	2739	3352	429	1	12075	2	N	-0-
04		9450	12618	-0-	3168	6520	429	1	12189	2	N	-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	

11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	

11		T. A.	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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	

11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	PRTL	PLG	-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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LONG MOTT, EAST (7450)		54683 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		3		RRCID -> 267073		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7223 - 7227	
HAHN															
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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		WELL #:		3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560	
SPILLER, CLAUDIE															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-				-0-

HYNES - SPILLER		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		WELL #:		1R		RRCID -> 166235		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7280 - 7286	
SPILLER GAS UNIT															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		WELL #:		1		RRCID -> 242643		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 7126 - 7146	
ROBINSON-BUCKEYE UNIT															
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				127

D. ROSE ET AL UNIT		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		WELL #:		1		RRCID -> 257479		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7072 - 7078	
SPILLER GAS UNIT															
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
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250	2	129	9	N	117	175	1		154
04	5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	3677	2	62	9	N	56				210

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				
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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					

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				

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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04		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				

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143

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

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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2014 - P/A 02-17-2014												

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. 6732 - 7206		
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
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			162
04	900 #	-0-	-0-	-900	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007										
DOUGHERTY 222		WELL #: 3		RRCID -> 162482		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 6990 - 8060		
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
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			38
*04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EMERALD OIL & GAS LC BERGER		250964								
WELL #:		1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530								
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295								
WELL #:		1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC. FUNK		220847								
WELL #:		2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
UNOCO HOFF, LOUIS		878420								
WELL #:		7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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				
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221				
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER)		56710 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
HUBBARD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 270950		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588				
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
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
MELBOURN, W. C.		WELL #: C 3		RRCID -> 124079		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571				
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	236 1	2993 3	Y	1			108
12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	244 1	2520 3	Y	10	102 1		16
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	244 1	2817 3	Y	17			33
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	220 1	2130 3	Y	13			46
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	244 1	2562 3	Y	15			61
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	236 1	2230 3	Y	17			78

MELBOURN, W. C.		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
		605990										
		WELL #: C 2		RRCID -> 133411		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598				
11	600 N	488	-0-	-112	-0-	236 1	251 3	Y	1			92
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	244 1	203 3	Y	9	87 1		14
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	244 1	214 3	Y	14			28
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	220 1	204 3	Y	11			39
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	244 1	172 3	Y	13			52
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	236 1	209 3	Y	14			66

MAGNOLIA BEACH (7800)
C & E OPERATING, INC.
FOESTER SHILLING

56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
120079

WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1			302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	350	1			245

MAGNOLIA BEACH (8700)
C & E OPERATING, INC.
CURTIS FOESTER

56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
120079

WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

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
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
03	1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1			163
04	1380 #	510	-0-	-870	-0-	467	2	43	9	N	39					202

MAGNOLIA BEACH (9300)
C & E OPERATING, INC.
FOESTER

56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
120079

WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662

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
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
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41					351
04	3840 X	537	-0-	-3303	-0-	524	2	13	9	N	12					363

FOESTER

WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)
CHESAPEAKE OPERATING, INC.
KELLERS BAY STATE GAS UNIT

56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
147715

WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 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
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	75	1	1141	2	N	9	10	1			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	44	1	1134	2	N	7	7	1			-0-
01	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	66	1	1033	2	N	6					6
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1			1
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1			-0-
*04	3351	1257	-0-	-2094 B	-0-	128	1	1123	2	N	5					5

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112 1	13
						85	9						
04	17490 #	13545	-0-	-3945	-0-	1383	1	12105	2	N	52		65
						57	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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						
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	N	18		100
						20	9						
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-		100

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
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						
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	24 1	292 2	N	28			150
						31 9						
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	15 1	240 2	N	50			200
						55 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

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						
03	10292	7539	-0-	-2753	-0-	575 1	6864 2	N	91			202
						100 9						
04	9960	9674	-0-	-286	-0-	574 1	8950 2	N	136	181 1		157
						150 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

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-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUDERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	201295	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3175 PERF. 2508 - 2510			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NELSON, JAMES L.				604295			CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT		WELL #:		2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2532 - 2533
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (FRIO 3000)			57719 310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MODERN EXPLORATION, INC.			573226												
STCH			WELL #:	1	RRCID ->	205517	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3022 - 3042			
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
NITSCHMANN			WELL #:	1	RRCID ->	265041	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	11412 - 11423			
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
11		7380 X	47	-0-	-7333	-0-	6	1	41	2	N	-0-			386
12		7626 X	536	-0-	-7090	-0-	260	1	253	2	N	21			407
							23	9							
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			407
02		DLQ G-10	197	-0-	197	197	20	1	177	2	N	-0-			407
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			407
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	197					N	NO RPT			407

CABEZA OIL AND GAS, LLC			121232		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.			121232												
			WELL #:	1 A	RRCID ->	188647	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10088 - 10098			
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ROBINSON-REAVES			147715												
			WELL #:	1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994			
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
11		3360 X	2966	-0-	-394	-0-	434	1	2355	2	N	161	184	1	185
							177	9							
12		3472 X	3103	-0-	-369	-0-	491	1	2451	2	N	146	194	1	137
							161	9							
01		3255 X	3065	-0-	-190	-0-	436	1	2484	2	N	132	184	1	85
							145	9							
02		2856 X	2711	-0-	-145	-0-	449	1	2143	2	N	108			193
							119	9							
03		3131 X	2943	-0-	-188	-0-	488	1	2347	2	N	98	184	1	107
							108	9							
04		3000 X	2991	-0-	-9	-0-	447	1	2359	2	N	168	188	1	87
							185	9							

HOFFMAN RANCH			147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
			147715												
			WELL #:	1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892 - 11030			
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
11		2610 X	1798	-0-	-812	-0-	339	1	1444	2	N	14			214
							15	9							
12		2759 X	1868	-0-	-891	-0-	388	1	1463	2	N	15			229
							17	9							
01		2759 X	1872	-0-	-887	-0-	298	1	1480	2	N	85	189	1	125
							94	9							
02		2492 X	1067	-0-	-1425	-0-	216	1	825	2	N	24			149
							26	9							
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	456	1	1505	2	N	18			167
							20	9							
04		1800 X	1501	-0-	-299	-0-	400	1	1090	2	N	10			177
							11	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	591 1	1254 2	N	41			143
12	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	45 9	326 1	N	40			183
01	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	44 9	620 1	N	35	170 1		48
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	39 9	395 1	N	10			58
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	11 9	436 1	N	17			75
04	1890 X	1594	-0-	-296	-0-	19 9	445 1	N	36			111
						40 9						
DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210				
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
01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	6 9	173 1	N	6			71
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	7 9	263 1	N	2			73
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	2 9	269 1	N	8			81
*04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	9 9	251 1	N	6			87
						7 9						
HILARY		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	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				
11	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	229 1	1110 2	N	43	182 1		78
12	2263 X	1016	-0-	-1247	-0-	47 9	285 1	N	5			83
01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	6 9	217 1	N	2			85
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	2 9	222 1	N	3			88
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	3 9	233 1	N	10			98
04	1380 X	486	-0-	-894	-0-	11 9	198 1	N	1			99
						1 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	3	1	1960	2	Y	40	46	1	10
12	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	44	9	1819	2	Y	41	25	1	26
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	45	9	1870	2	Y	40	44	1	22
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	4	1	1348	2	Y	32	38	1	16
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3086	3	1	1662	2	Y	32	38	1	10
*04	4749 X	1663	-0-	-3086	-0-	35	9	1615	2	Y	41	40	1	11
						3	1							
						45	9							
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260														
11	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	12033	2	Y	245	294	1	51
12	13857 X	11051	-0-	-2806	-0-	270	9	10764	2	Y	241	149	1	143
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	22	1	13993	2	Y	305	303	1	145
02	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	265	9	12012	2	Y	283	305	1	123
03	DLQ G-10	12462	-0-	12462	24810	29	1	12180	2	Y	234	292	1	65
*04	37580 X	12770	-0-	-24810	-0-	336	9	12401	2	Y	313	303	1	75
						25	1							
						257	9							
						25	1							
						344	9							
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538														
11	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	291	1	1006	2	Y	47	80	1	24
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	52	9	1003	2	Y	40			64
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	44	9	1123	2	Y	46	78	1	32
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	292	1	976	2	Y	36			68
03	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2765	51	9	1109	2	Y	37	77	1	28
*04	2300 N	1406	-0-	-894	1871	276	1	1111	2	Y	46			74
						40	9							
						41	9							
						244	1							
						51	9							
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968														
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			28

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	387	1	1356	2	Y	23	19	1			19
						25	9									
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	389	1	1490	2	Y	24	22	1			21
						26	9									
01	1271 N	907	-0-	-364	-0-	150	1	744	2	Y	12	17	1			16
						13	9									
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	380	2	Y	7	11	1			12
						8	9									
03	DLQ G-10	486	-0-	486	929	61	1	417	2	Y	7	9	1			10
						8	9									
*04	1372 N	443	-0-	-929	-0-	62	1	374	2	Y	6	7	1			9
						7	9									

 WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

11	14280 X	12466	-0-	-1814	-0-	2729	1	9554	2	N	166	165	1			130
						183	9									
12	14229 X	13119	-0-	-1110	-0-	2676	1	10258	2	N	168	165	1			133
						185	9									
01	14105 X	13132	-0-	-973	-0-	2175	1	10768	2	N	172	171	1			134
						189	9									
02	DLQ G-10	12468	-0-	12468	12468	1538	1	10728	2	N	184	171	1			147
						202	9									
03	DLQ G-10	13442	-0-	13442	25910	1674	1	11564	2	N	185	180	1			152
						204	9									
*04	38613 X	12703	-0-	-25910	-0-	1771	1	10749	2	N	166	177	1			141
						183	9									

 BMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684						
M	O	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
11	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	29 2	1	1278	2	N	26	31	1	6
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	29 2	1	1168	2	N	26	16	1	16
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	30 3	1	1235	2	N	27	29	1	14
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	32 3	1	1224	2	N	29	30	1	13
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	30 3	1	1391	2	N	27	32	1	8
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	29 2	1	1019	2	N	26	26	1	8

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754						
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	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						
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
03	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3109	2	69	9	N	63			177
04	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	3033	2	50	9	N	45	188	1	34

 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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	465 X	434	-0-	-31	-0-	1 1	433 2	N	-0-		18
04	390 X	363	-0-	-27	-0-	1 1	362 2	N	-0-		18

 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

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
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814 2	36 9	N	33		78
*04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775 2	74 9	N	67		145

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		75
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		75

 EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DANFORTH-DYE		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 X	255	-0-	-45	-0-	39 1	214 2	N	2			100
12	310 X	234	-0-	-76	-0-	2 9	193 2	N	2			102
01	310 X	238	-0-	-72	-0-	39 1	200 2	N	3			105
02	252 X	179	-0-	-73	-0-	2 9	146 2	N	2			107
03	279 X	258	-0-	-21	-0-	31 1	176 2	N	41			148
04	270 X	184	-0-	-86	-0-	37 1	152 2	N	3			151
						45 9						
						29 1						
						3 9						

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266				
11	3300 X	2929	-0-	-371	-0-	633 1	2190 2	N	96	186 1		120
12	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	106 9	2247 2	N	149	189 1		80
01	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	624 1	2329 2	N	103			183
02	3024 X	2058	-0-	-966	-0-	164 9	1546 2	N	69	186 1		66
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	606 1	2284 2	N	86			152
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	113 9	2262 2	N	113	184 1		81
						436 1						
						76 9						
						664 1						
						95 9						
						496 1						
						124 9						

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	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				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311				
11	4110 X	3547	-0-	-563	-0-	786 1	2722 2	N	35			157
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	39 9	2617 2	N	43			200
01	4309 X	3136	-0-	-1173	-0-	726 1	2366 2	N	140	190 1		150
02	3892 X	3450	-0-	-442	-0-	47 9	2655 2	N	42			192
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	616 1	3069 2	N	73	188 1		77
*04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	154 9	3099 2	N	47			124
						749 1						
						46 9						
						893 1						
						80 9						
						680 1						
						52 9						

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
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
03	1054 X	987	-0-	-67	-0-	167	1	803	2	N	15		79
04	1020 X	909	-0-	-111	-0-	143	1	754	2	N	11		90
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321			
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
03	DLQ G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25		85
*04	20978 X	6992	-0-	-13986	-0-	1111	1	5866	2	N	14		99
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561			
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	3	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
03	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16		88
04	1680 X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-		88
CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HAWKINS DEEP GU		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
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
11	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	442	1	1081	2	N	34		182
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	37	9						
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	526	1	1154	2	N	157	321 1	18
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	173	9						
03	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	374	1	1104	2	N	25		43
*04	1800 X	1619	-0-	-181	-0-	28	9						
						409	1	1121	2	N	12		55
						13	9						
						323	1	715	2	N	18		73
						20	9						
						540	1	1075	2	N	4		77
						4	9						
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002			
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
03	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26	9	N	24		82
04	4110 X	3070	-0-	-1040	-0-	3051	2	19	9	N	17		99
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872		PERF.10808 - 14182			
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
03	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	1415	2			N	-0-		157
04	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	1358	2	2	9	N	2		159
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9661 - 9964			
11	7050 X	3162	-0-	-3888	-0-	1005	1	2133	2	N	22	190 1	42
12	7285 X	3372	-0-	-3913	-0-	24	9						
01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	651	1	2701	2	N	18		60
02	5768 X	3125	-0-	-2643	-0-	20	9						
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1123	1	2164	2	N	5		65
*04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	6	9						
						848	1	2244	2	N	30		95
						33	9						
						1245	1	3310	2	N	38		133
						42	9						
						1097	1	2740	2	N	21		154
						23	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792					
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190					
11	4620 X	3740	-0-	-880	-0-	1075	1	2626	2	N	35		95
12	4898 X	3332	-0-	-1566	-0-	1032	1	2265	2	N	32		127
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-	1130	1	3338	2	N	46		173
02	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	1066	1	2917	2	N	27		200
03	DLQ G-10	3740	-0-	3740	7753	1151	1	2552	2	N	34	188 1	46
*04	11931 X	4178	-0-	-7753	-0-	1392	1	2768	2	N	16		62

WELDER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312					
11	3270 X	2790	-0-	-480	-0-	172	1	2550	2	N	62	178 1	87
12	3379 X	2792	-0-	-587	-0-	187	1	2565	2	N	36		123
01	3379 X	2477	-0-	-902	-0-	150	1	2235	2	N	84		207
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	133	1	1596	2	N	41	178 1	70
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32		102
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80		182

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072					
11	4440 X	3964	-0-	-476	-0-	404	1	3476	2	N	76	189 1	77
12	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	491	1	3560	2	N	53		130
01	4495 X	3867	-0-	-628	-0-	430	1	3368	2	N	63		193
02	4032 X	3685	-0-	-347	-0-	489	1	3130	2	N	60	185 1	68
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54		122
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60		182

 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	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
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	4	1	14	2	N	3		95
12	341 X	58	-0-	-283	-0-	3	9	4	2	N	48		143
01	279 X	146	-0-	-133	-0-	1	1	111	2	N	5		148
02	196 X	10	-0-	-186	-0-	29	1	6	2	N	2		150
03	217 X	18	-0-	-199	-0-	6	9	2	1	N	-0-		150
04	150 X	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	2	N	-0-		150

 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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
03	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15866	7915	2	79	9	N	72			205
*04	23644 X	7778	-0-	-15866	-0-	7712	2	66	9	N	60	183	1	82

 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

11	3240 X	2897	-0-	-343	-0-	449	1	2435	2	N	12			205
12	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	13	9	2577	2	N	69	192	1	82
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	516	1	2641	2	N	11			93
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	76	9	2199	2	N	39			132
03	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	463	1	2447	2	N	83	177	1	38
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	12	9	2358	2	N	54			92
						43	9							
						509	1							
						91	9							
						447	1							
						59	9							

 SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
04	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

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
						26	9							
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
03	62 X	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-			15
*04	60 X	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	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
11	750 X	602	-0-	-148	-0-	93	1	503	2	N	5		215
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	N	68	231 1	52
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104	1	592	2	N	1		53
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4		57
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	13		70
04	750 X	744	-0-	-6	-0-	116	1	615	2	N	12		82

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434				
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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				
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
11	870 X	553	-0-	-317	-0-	52	1	495	2	N	5		187
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	44	1	467	2	N	8		195
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	12	1	132	2	N	73	186 1	82
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3		85
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	55	1	569	2	N	3		88
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	N	9		97

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150				
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
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
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	379	1	1120	2	N	4		30
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	366	1	1003	2	N	7		37
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	428	1	948	2	N	20		57
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	529	1	1053	2	N	13		70

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	38	1	360	2	N	10			118
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	11	9							
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	14			132
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	15	9							
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	28			160
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	31	9							
						44	1	229	2	N	15			175
						17	9							
						28	1	285	2	N	33			208
						36	9							
						25	1	202	2	N	5			213
						6	9							

 BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

11	1530 X	1258	-0-	-272	-0-	345	1	895	2	N	16			168
12	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	18	9							
01	1581 X	955	-0-	-626	-0-	136	1	1167	2	N	15			183
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	17	9							
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	81	1	777	2	N	88	188	1	83
*04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	97	9							
						129	1	751	2	N	27			110
						30	9							
						390	1	880	2	N	20			130
						22	9							
						472	1	823	2	N	14			144
						15	9							

 ETOCO, L.P. HEARD 255133 WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

11	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	297	1	2262	2	Y	55	38	1	87
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	61	9							
01	3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	688	1	4473	2	Y	104			191
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	114	9							
03	DLQ G-10	3555	-0-	3555	6493	321	1	1837	2	Y	-0-	39	1	152
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6493	352	1	2586	2	Y	-0-	37	1	115
						584	1	2902	2	Y	63			178
						69	9							

 HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

11	8760 X	5762	-0-	-2998	-0-	660	1	5019	2	Y	75	136	1	193
12	8649 X	4889	-0-	-3760	-0-	83	9							
01	9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	652	1	4237	2	Y	-0-			193
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4956	738	1	4219	2	Y	163	140	1	216
03	DLQ G-10	7103	-0-	7103	12059	179	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12059	580	1	4259	2	Y	106	133	1	189
						117	9							
						1159	1	5762	2	Y	165			354
						182	9							

 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

11	1860 X	1349	-0-	-511	-0-	1227	2	122	9	N	111	182	1	220
12	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1317	2	112	9	N	102			322
01	1798 X	1096	-0-	-702	-0-	1024	2	72	9	N	65	188	1	199
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			199
03	1488 X	205	-0-	-1283	-0-	152	2	53	9	N	48			247
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			247

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	41	1	235	2	Y	4	14	1	14
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	57	1	416	2	Y	17	13	1	18
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1148	19	9	532	2	Y	15			33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1148	17	9			Y	NO RPT			33
PLUMMER				WELL #:	1	RRCID ->	221802	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10416 - 11008	
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	800	-0-	-320	-0-	772	2	28	9	N	25			140
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	1182	2	17	9	N	15			155
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			155
HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO				WELL #:	1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14728	PERF.	11970 - 12694	
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
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397	1	165	2	N	-0-			37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	243	1	242	2	N	-0-			37
RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047	
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	1892	-0-	-208	-0-	1856	2	36	9	N	33			319
03	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997	2	44	9	N	40			359
*04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25			384
UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE				WELL #:	1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10494 - 10514	
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	872	1	11882	3	N	327	513	1	319
12	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	360	9	942	1	N	311	360	1	270
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	342	9	940	1	N	192	177	1	285
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	211	9	867	1	N	236	193	1	328
03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	260	9	930	1	N	216	186	1	358
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238	9			N	NO RPT			358

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88 1	1205 3	N	38	59 1		37
12	992 X	768	-0-	-224	-0-	42 9	717 3	N	1	22 1		16
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	50 1	741 3	N	13	11 1		18
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	1 9	410 3	N	2	7 1		13
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422	52 1	888 3	N	28	14 1		27
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	1422	14 9		N	NO RPT			27
WINN EXPLORATION CO., INC.		932465										
ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227370		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557			
11	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	234 1	1835 2	N	83			225
12	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	91 9	552 2	N	100	181 1		144
01	1860 X	1726	-0-	-134	-0-	252 1	1284 2	N	140	177 1		107
02	2016 X	105	-0-	-1911	-0-	110 9	87 2	N	-0-			107
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	154 9		N	-0-	80 1		27
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	18 1		N	-0-			27
MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)		57721 525		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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	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			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLIAD				WELL #: 1	RRCID -> 196822	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5328	- 5338					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		90 #		50	-0-	-40		50	1	N	-0-			-0-
12		124 #		101	-0-	-23		101	1	N	-0-			-0-
01		124 #		95	-0-	-29		95	1	N	-0-			-0-
02		99 R		99	-0-	-0-		99	1	N	-0-			-0-
*03		111 R		111	-0-	-0-		111	1	N	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT		-0-	-90				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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-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

11		99 N		99	-0-	-0-	B	99	1	N	-0-			-0-
12		99 N		99	-0-	-0-	B	99	1	N	-0-			-0-
01		88 N		88	-0-	-0-	B	88	1	N	-0-			-0-
02		96 N		96	-0-	-0-	B	96	1	N	-0-			-0-
*03		99 N		99	-0-	-0-	B	99	1	N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90	B			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:	35	RRCID ->	228252	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5870 - 5878			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC			250964												
OCONNOR, L. W.			WELL #:	4	RRCID ->	002990	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4925 - 4935			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W.			WELL #:	5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931 - 4948			
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	68	2	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	38	2	13

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #:	55	RRCID ->	266668	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	4999 - 5008			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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 AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	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				
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		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				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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				
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-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	267	1	657	2	N	-0-			-0-
04		990 N	691	-0-	-299	-0-	198	1	493	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #: 32		RRCID -> 257764			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502		
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 17								
11	720 N	227	-0-	-493	-0-	220 1	1 2	N	-0-	-0-
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-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1		N	-0-	-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925		
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 16								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913	
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
11	720 N	320	-0-	-400	-0-	310 1	1 2	N	-0-		-0-
12	496 N	201	-0-	-295	-0-	201 1		N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 1		N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 1		N	-0-		-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 1		N	-0-		-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 1		N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1		N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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									
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC		250964															
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 4		RRCID -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153									
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-
03	2725	R	2725	-0-	-0-	-0-	788	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2550	#	2296	-0-	-254	-0-	659	1	1637	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									
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	#	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510									
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)			58136 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
THOMSON-BARROW			WELL #:	4	RRCID ->	143884	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	2826 - 2836			
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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 150-1			WELL #:	1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 - 9722			
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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
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

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-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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		
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
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-
03	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-		N	NO RPT		-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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	103230	-0-	-0-	-103230	-0-		Y	-0-		-0-
12	106671	19746	-0-	-86925	-0-	2531 1	Y	-0-	17215 2	-0-
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076 1	Y	-0-	71301 2	-0-
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231 1	Y	-0-	64756 2	-0-
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904 1	Y	-0-	55614 2	-0-
*04	61663	-0-	-0-	-61663	74842		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		
11	54960 #	22374	-0-	-32586	-0-	8526 1	Y	-0-	13848 2	-0-
12	36549 #	18293	-0-	-18256	-0-	6224 1	Y	-0-	12069 2	-0-
01	30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701 1	Y	-0-	13506 2	-0-
02	DLQ G-10	11964	-0-	11964	11964	1350 1	Y	-0-	10614 2	-0-
03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820 1	Y	-0-	6302 2	-0-
04	20370	-0-	-0-	-20370	-0-		Y	-0-		-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			
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	- 11400			
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346		346 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	373	-0-	373		719 2		Y	-0-			-0-
*04	1035 N	316	-0-	-719	-0-	316 2		Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866	- 10764			
11	10110 X	6899	-0-	-3211	-0-	6750 2	149 9	N	135	144 1		48
12	10044 X	7946	-0-	-2098	-0-	7805 2	141 9	N	128	54 1		122
01	9672 X	7905	-0-	-1767	-0-	7753 2	152 9	N	138	197 1		63
02	DLQ G-10	7224	-0-	7224		7081 2	143 9	N	130	1 8		192
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533		15757 2	122 9	N	111	197 1		106
*04	23914 X	8157	-0-	-15757	-0-	8027 2	130 9	N	118	185 1		39

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 12079	PERF.10304	- 10944			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.//		147715														
STATE TRACT 59		WELL #: 2		RRCID -> 229647		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662								
11	1020	X	524	-0-	-496	-0-	505	2	19	9	N	17				63
12	1054	X	545	-0-	-509	-0-	524	2	21	9	N	19				82
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	555	2	19	9	N	17				99
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	348	2	25	9	N	23				122
03	DLQ	G-10	380	-0-	380	753	338	2	42	9	N	38	111	1		49
*04	1203	X	450	-0-	-753	-0-	430	2	20	9	N	18				67

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 3ST		RRCID -> 239220		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730									
11	8820	X	8269	-0-	-551	-0-	8060	2	209	9	N	190	183	1		124	
12	9083	X	8319	-0-	-764	-0-	8098	2	221	9	N	201	183	1	2	8	140
01	8866	X	8252	-0-	-614	-0-	8004	2	248	9	N	225	176	1	1	8	188
02	DLQ	G-10	7311	-0-	7311	7311	7134	2	177	9	N	161	189	1	1	8	159
03	DLQ	G-10	8020	-0-	8020	15331	7782	2	238	9	N	216	265	1			110
*04	23061	X	7730	-0-	-15331	-0-	7530	2	200	9	N	182	187	1			105

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 147633		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26														
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	129	1	253	2	Y	30	14	1		43
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	127	1	255	2	Y	32	50	1		25
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	130	1	272	2	Y	45	30	1		40
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	107	1	214	2	Y	18	36	1		22
03	800	N	459	-0-	-341	-0-	139	1	268	2	Y	47	40	1		29
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	Y	31	37	1		23

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 #: 36 RRCID -> 166338											COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10694 - 10748	
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

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							
03	2383 N	1284	-0-	-1099	-0-	427	1	823	2	Y	31	56	1	19
						34	9							
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	416	1	793	2	Y	75	38	1	56
						83	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850											COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 13847	PERF.13732 - 13784	
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							
03	2143 N	1148	-0-	-995	-0-	380	1	732	2	Y	33	51	1	20
						36	9							
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	Y	29	28	1	21
						32	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800											COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10196 - 10749	
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							
03	6259 X	3264	-0-	-2995	-0-	278	1	2940	2	Y	42	79	1	26
						46	9							
*04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	282	1	2890	2	Y	26	32	1	20
						29	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884											COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9992 - 10790	
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							
03	2700 N	2410	-0-	-290	2104	196	1	2073	2	Y	128	244	1	78
						141	9							
*04	3000 N	2371	-0-	-629	1475	199	1	2037	2	Y	123	109	1	92
						135	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216															
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		

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							
03		6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	269	1	2844	2	Y	100	175	1	61
							110	9							
*04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	247	1	2529	2	Y	86	83	1	64
							95	9							

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276															
11		3030 X	20	-0-	-3010	-0-	1	1	19	2	N	-0-			20
							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		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	511	1	1417	2	N	107	103	1	52
							118	9							
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3771	2	85	9	N	77	86	1	43
*04		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	1245	1	3649	2	N	80	99	1	24
							88	9							

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990															
11		6210 X	5676	-0-	-534	-0-	198	1	5478	2	N	-0-			15
							137	1	3980	2	N	-0-			15
01		8060 X	3046	-0-	-5014	-0-	105	1	2941	2	N	-0-			15
							1417	1	3933	2	N	-0-	15	1	-0-
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
							440	1	1291	2	N	10	7	1	3
03		5859 X	2871	-0-	-2988	-0-									
			1742	-0-	-3928	-0-	11	9							

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696															
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		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	778	1	2158	2	N	142	98	1	69
							156	9							
03		4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	2713	2	113	9	N	103	115	2	57
*04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	2403	2	N	106	131	1	32
							117	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.//		836010														
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11446 - 12054						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3000	X	1112	-0-	-1888	-0-	39	1	1073	2	N	-0-			48	
12	3100	X	727	-0-	-2373	-0-	24	1	703	2	N	-0-			48	
01	3100	X	330	-0-	-2770	-0-	11	1	319	2	N	-0-			48	
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-	48	1	-0-	
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-	
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	549	1	1609	2	N	-0-	179	125	1	54
							197	9								

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226		PERF.10326 - 10538					
11	2280	X	2221	-0-	-59	-0-	300	1	1835	2	N	78			115
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	310	1	1794	2	N	77	175	1	17
01	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	310	1	1732	2	N	119			136
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1295	2	66	9	N	60			196
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	N	69	175	1	90
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1262	2	59	9	N	54			144

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302		PERF.10242 - 10274					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1													
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	107	1	1259	2	N	50			221
12	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	103	1	1021	2	N	68	173	1	116
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	N	32			148
02	1316	N	807	-0-	-509	-0-	78	1	685	2	N	40			188
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	135	1	982	2	N	48	170	1	66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			N	NO RPT			66

TRAYLOR, M.B. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10430 - 10468					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10400 - 10427					
11	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	101	1	1062	2	N	28			174
12	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	31	9	1021	2	N	12			186
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	31			217
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	74	1	721	2	N	30	177	1	70
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1051	2	N	123			193
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	9			N	NO RPT			193

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

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
11	1680 N	1152	-0-	-528	-0-	75	1	988	2	N	81		129
12	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	89	9	1652	2	N	86		215
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	75	181 1	109
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	83	9	1914	2	N	54		163
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	2112	2	N	86		249
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	9			N	NO RPT		249

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

11	2400 N	2120	-0-	-280	-0-	136	1	1904	2	N	73	179 1	68
12	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	80	9	1633	2	N	80		148
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	150	1	1640	2	N	72		220
02	1988 N	1834	-0-	-154	-0-	130	1	1640	2	N	58	179 1	99
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	64	9	2019	2	N	65		164
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	139	1			N	NO RPT		164

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

11	1440 X	1290	-0-	-150	-0-	17	1	1197	2	N	69	184 1	98
12	1488 X	1169	-0-	-319	-0-	76	9	1081	2	N	62		160
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	20	1	1391	2	N	70		230
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	31	1	1391	2	N	94	177 1	147
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	103	9	769	2	N	47	181 1	13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2360	14	1			N	NO RPT		13

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

11	6656	6656	-0-	-0-	-0-	6632	2	24	9	N	22		206
12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	6183	2	56	9	N	51		257
01	7175	7175	-0-	-0-	-0-	7127	2	48	9	N	44	187 1	114
02	6614	6614	-0-	-0-	-0-	86	1	6498	2	N	27		141
03	8064	8064	-0-	-0-	-0-	30	9	7293	2	N	25		166
*04	7130	7130	-0-	-0-	-0-	743	1	28	9	N	25		191

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN					
TRAYLOR, MAUDE B.				153429			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7183 - 7191
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
TRAYLOR, MAUDE B.				153429			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7490 - 7508
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
TRAYLOR, MAUDE B.				153429			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7974 - 8000
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	7696 - 7714
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7710 - 7782	
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
03	796 N	424	-0-	-372	-0-	126 1 55 9	243 2	Y	50 76 1	31
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120 1 46 9	229 2	Y	42 41 1	32

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
STATE TRACT 77				WELL #: 1	RRCID -> 255118	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 8335	- 8340					
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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)				58429 749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TRAYLOR, M.B., EST.				WELL #: 2	RRCID -> 237206	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11536	PERF. 8050	- 8060					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	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				836010										
TRAYLOR, M.B. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 12108	PERF. 10499	- 10511					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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				836010										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205	- 5220					
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D"				WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235	- 8244		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	176 1 31 9	19 2	N	28	27 1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	87 1 85 9	242 2	N	77	44 1	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	62 1	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	71 1	17

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

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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47	39	1	23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	38	1	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	43	1	11

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		
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	755 R	755	-0-	-0-	-0-	200	1	555	2	Y	-0-			-0-
*03	930	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
04	870 #	814	-0-	-56	-0-	207	1	607	2	Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	12	RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8960 - 8976		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
TRAYLOR, MAUDE B. "B"

58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
836010
WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'

58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
836010
WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	211	205	1	11
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	232 9	Y	203	168	1	46
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	243	237	1	52
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	223 9	Y	284	197	1	139
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	205	230	1	114
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	267 9	Y	152	220	1	46
						102 1					
						312 9					
						312 2					
						55 1					
						167 9					

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
TRAYLOR, MAUDE B.

58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
836010
WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
TRAYLOR, MAUDE B.

58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
836010
WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO
TRAYLOR, MAUDE B.

58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
153429
WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11/21/13												

 MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	107	1	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	125	1	38

 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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STRAUSS			WELL #:	24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	4570 - 4590		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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		
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAURITZ, EAST (5600)			58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
MARQUEE CORPORATION			526675											
MAURITZ "A"			WELL #:	1	RRCID ->	269824	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5686 - 5688		
11	18960 #	17531	-0-	-1429	-0-	17457	2	74	9	N	67	179	1	140
12	19592 #	12503	-0-	-7089	-0-	12442	2	61	9	N	55			195
01	18011 #	17143	-0-	-868	-0-	17012	2	131	9	N	119			314
02	16352 #	13249	-0-	-3103	-0-	12798	2	451	9	N	410	534	1	190
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470	2	664	9	N	604	345	1	449
04	17520 #	10130	-0-	-7390	-0-	9634	2	496	9	N	451	683	1	217

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012																
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510																
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

11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1846	9	N	1678	1722	1			193
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	1650	9	N	1500	1518	1			175
01	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	60	1	1	2	N	1337	1136	1			376
						1471	9									
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	44	1	1404	9	N	1276	1226	1			426
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	32	2	N	2289	2270	1			445
						2518	9									
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	9	N	2236	2252	1			429

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544																

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224																

11	180 N	126	-0-	-54	-0-	12	1	112	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	179	2	7	9	Y	6	4	1			6
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	98	2	Y	2	2	1			4
						2	9									

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																

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	070760	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8166 - 8420	
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
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
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			84
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			84

LINDHOLM		WELL #:		1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	7978 - 8181	
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
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			48
*04		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 8005	
DUTY GAS UNIT													
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		WELL #:		2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
ACOCK OPERATING LIMITED													
HERRING RANCH 67													
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
03		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18 9	N	16	1 8	70
*04		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4818	2	17 9	N	15		85

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171	
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT													
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
03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343 2	N	-0-		114
*04		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1535 2	N	-0-		114

MAXINE, EAST (9100)		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
COLUMBUS ENERGY, LLC													
DUTY GAS UNIT													
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KIDD PRODUCTION CO. 458825
 SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

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	
11	4080 X	3420	-0-	-660	-0-	101 1	3264 2	Y	50	134 1	-0-
12	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	55 9					
						103 1	3336 2	Y	30	30 1	-0-
01	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	33 9					
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	115 1	3722 2	Y	-0-		-0-
						100 1	3245 2	Y	76	76 1	-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	84 9					
						111 1	3594 2	Y	50		50
*04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	55 9					
						110 1	3570 2	Y	30		80
						33 9					

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

11	3000 N	1660	-0-	-1340	2076	47 1	1534 2	Y	72	65 1	178
12	3100 N	1751	-0-	-1349	727	79 9					
						50 1	1618 2	Y	75	62 1	191
01	2647 N	1920	-0-	-727	-0-	83 9					
						52 1	1684 2	Y	167	273 1	85
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	184 9					
						43 1	1387 2	Y	83	80 1	88
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	91 9					
						49 1	1604 2	Y	128	93 1	123
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	141 9					
						50 1	1638 2	Y	208	220 1	111
						229 9					

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

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	-0-
						55 9					
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19 1	605 2	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15 1	511 2	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 1	451 2	Y	75	75 1	-0-
						83 9					

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

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
03	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	1644 2	51 9	N	46		143
04	2310 X	1118	-0-	-1192	-0-	1071 2	47 9	N	43		186

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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	26
02	616 X	578	-0-	-38	-0-	564 2	14 9	N	13		39
03	682 X	640	-0-	-42	-0-	628 2	12 9	N	11		50
04	660 X	593	-0-	-67	-0-	580 2	13 9	N	12		62

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED		//CONT.//		003596							
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8656 - 8678
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HERRING RANCH -A-		WELL #:		6704	RRCID ->	163108	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 8684 - 8704
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	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		WELL #:		2 U	RRCID ->	119467	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8724 - 8732
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8720 - 8731	
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
03	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	98	1	985	2	N	-0-	102
04	1110 X	1105	-0-	-5	-0-	95	1	1010	2	N	-0-	102

KIDD PRODUCTION CO.		458825		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8698 - 8710	
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	26	1	839	2	Y	54	48	1	147
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	59	9	27	1	Y	35	152	1	30
01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	39	9	36	1	Y	132			162
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	145	9	22	1	Y	-0-	102	1	60
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22	1	719	2	Y	30			90
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	33	9	25	1	Y	31			121
						34	9							

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KIDD PRODUCTION CO.		//CONT.//		458825								
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	22	1	740	2	Y	125	125 1 -0-
						138	9					
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	125	125 1 -0-
						138	9					
01	1085 X	748	-0-	-337	-0-	20	1	673	2	Y	50	50 1 -0-
						55	9					
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	Y	50	50 1 -0-
						55	9					
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	63	1	2038	2	Y	50	50 1 -0-
						55	9					
*04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	228	1	7392	2	Y	75	75 1 -0-
						83	9					

SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	149739	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8770 - 8782
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-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149										
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350
11	9240 X	450	-0-	-8790	-0-	340	1	106	2	N	4	149
						4	9					
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
						1	9					
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	560	1	1922	2	N	19	169
						21	9					
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	620	1	6648	2	N	64	233
						70	9					
*04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	2	N	15	248
						17	9					

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	163 1	1917 2	N		55			197
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	61 9	1749 2	N		8			205
01	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	180 1	1549 2	N		20			225
02	2296 X	1920	-0-	-376	-0-	199 1	1721 2	N		42	189 1		78
03	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	22 9	1778 2	N		12			90
04	2130 X	1541	-0-	-589	-0-	153 1	1273 2	N		44			134
						46 9	48 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	527 1	6194 2	N		11			210
12	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	12 9	5162 2	N		10			220
01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	533 1	3988 2	N		7			227
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	11 9	5512 2	N		12			239
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	514 1	5241 2	N		13	173 1		79
*04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	8 9	3846 2	N		12			91
						518 1	512 4						

MAXINE, EAST (9500)		//CONT.//		58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543	
11	5100	4959	-0-	-141	-0-	472 1	4384 2	Y		94	98 1		145
12	5208 #	4272	-0-	-936	-0-	103 9	87 9	Y		79	95 1		129
01	5208 #	3665	-0-	-1543	-0-	4185 2	3226 2	Y		75	83 1		121
02	4620 #	4151	-0-	-469	-0-	356 1	3647 2	Y		78	83 1		116
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	83 9	3977 2	Y		53	88 1		81
04	4950 #	4206	-0-	-744	-0-	418 1	3592 2	Y		133	86 1		128
						86 9							

MAXINE, EAST (9700)		//CONT.//		58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123 2	39 9	N	35	180 1		147
04	3900	2121	-0-	-1779	-0-	2088 2	33 9	N	30			177

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

11	4285	4285	-0-	-0-	-0-	410 1	3803 2	Y	65	85 1		126
12	3624	3624	-0-	-0-	-0-	3554 2	70 9	Y	64	81 1		109
01	4124	4124	-0-	-0-	-0-	397 1	3597 2	Y	118	92 1		135
02	4124 #	4431	-0-	307	307	447 1	3898 2	Y	78	89 1		124
03	4124 #	4548	-0-	424	731	489 1	4008 2	Y	46	89 1		81
*04	4926 R	4195	-0-	-731	-0-	467 1	3582 2	Y	133	86 1		128
						146 9						

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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									
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584		
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-
03	3999 X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JONES & ALLEN		440766										
GLASER		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.				035643													
BOWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	199915	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	16446	PERF.	14386	-	14896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OMEGA ENERGY, LLC				622657													
CORGEY				WELL #:	1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14674	-	15824		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RELIANCE ENERGY, INC.				700995													
REAGAN, M.				WELL #:	1	RRCID ->	198568	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	15200	-	15336		
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236													
MCCASKILL				WELL #:	1	RRCID ->	269580	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8894	-	8902		
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
03	10509	X	7096	-0-	-3413	-0-	6985	3	111	9	N	101	179	1	2	8	139
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					139

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232													
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775	-	15494		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	194120	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	12784	-	12819		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.// 58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SCS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 760232											
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	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	
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
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			49
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			49

HARING		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781					
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-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831					
11	390 X	189	-0-	-201	-0-	189	2		N	-0-			40
12	310 X	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-			40
01	279 X	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			40
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			40
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			40
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			40

HILBRICH		WELL #: 4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697					
11	1680 X	856	-0-	-824	-0-	773	2	83	9	N	75		645
12	1302 X	696	-0-	-606	-0-	641	2	55	9	N	50	136 1	559
01	1302 X	544	-0-	-758	-0-	501	2	43	9	N	39		598
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT			598
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			598
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			598

MCCASKILL (REKLAW 2ND)		58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
HILBRICH-SELLERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		
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

11	1560	2943	-0-	1383 B	18855	2898 2	45 9	N	41			249
12	2553	2553	-0-	-0-	18855	2511 2	42 9	N	38	45 1		242
01	1976	1976	-0-	-0-	18855	1930 2	46 9	N	42			284
02	1456	NO RPT	-0-	-1456	17399			N	NO RPT			284
03	1612	NO RPT	-0-	-1612	15787			N	NO RPT			284
04	1560	NO RPT	-0-	-1560	14227			N	NO RPT			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		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782				TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545 - 2551						
OCONNOR				WELL #: 57	RRCID -> 100918	COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545 - 2551						
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010				TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2564 - 2577						
MCFADDIN				WELL #: 116	RRCID -> 070761	COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2564 - 2577						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN				WELL #: 59	RRCID -> 145850	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2560 - 2566						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN				WELL #: 138	RRCID -> 149529	COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 - 2585						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN				WELL #: C 2	RRCID -> 244451	COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 - 2567						
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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-					-0-
						7	4	74	5							
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	137	2	N	-0-					-0-
						14	4	210	5							
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	99	2	N	-0-					-0-
						228	4	158	5							

MCFADDIN				WELL #: 974	RRCID -> 269673	COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2561 - 2572						
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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	303	1	486	2	N	-0-					-0-
						24	4	260	5							
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	238	1	479	2	N	-0-					-0-
						48	4	734	5							
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-					-0-
						713	4	494	5							

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				
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
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
MCFADDIN		WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409 PERF. 2888 - 2893				
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901 - 2906
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000)		//CONT.//		59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		141	RRCID ->	043457	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	1925 - 1935
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
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 #	1145	-0-	-115	-0-	324 1	519 2	N	-0-		-0-
							25 4	277 5				
03		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	258 1	520 2	N	-0-		-0-
							52 4	798 5				
*04		1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	274 1	320 2	N	-0-		-0-
							737 4	511 5				

MCFADDIN (3100)		//CONT.//		59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		17	RRCID ->	145851	COMPL. DATE	12/21/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3110 - 3115
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN		WELL #: 115 G		RRCID -> 002750		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192				
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3333 - 3338
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
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	940	-0-	-68	-0-	266 1	426 2	N	-0-	-0-
						21 4	227 5			
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	228 1	460 2	N	-0-	-0-
						46 4	706 5			
04	2520 X	1812	-0-	-708	-0-	269 1	315 2	N	-0-	-0-
						725 4	503 5			
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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								
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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 972		RRCID -> 185214		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5000)		//CONT.//		59371 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		175	RRCID ->	161085	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4594 - 4693	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF.	5447 - 5452	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884				N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-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
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
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010												
MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
*05	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*06	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*07	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*08	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*09	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*10	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*11	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*12	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*01	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*02	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*03	20593 X	-0-	-0-	-20593	-0-					N	-0-	-0-
*04	20593 X	NO RPT	-0-	-20593	-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												
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
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-	30
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	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												
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	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	1477	1	2369	2	N	-0-	-0-
						115	4	1265	5			
03	8122	15042	-0-	6920	6920	2384	1	4809	2	N	-0-	-0-
						479	4	7370	5			
*04	7860	11020	-0-	3160	10080	1638	1	1916	2	N	-0-	-0-
						4410	4	3056	5			

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	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
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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 1	14 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	17 1	20 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
		019752								
		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286		
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
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
		019752								
		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226		
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
04	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

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		//CONT.//		59373 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		62-L	RRCID ->	152623	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	4152 - 4161
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	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN -A-		WELL #:		7	RRCID ->	142292	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	4896 - 4906
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5074 - 5080	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.				862562						
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5156	- 5468	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	8250 #	4485	-0-	-3765	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
12	4123 #	3481	-0-	-642	-0-	3481 2	N	-0-		-0-
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCAN				WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432	- 5436	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584		
11	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314 2	N	-0-		-0-
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2	N	-0-		-0-
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2	N	-0-		-0-
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2	N	-0-		-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AGOLL, INC.			008725									
BAUER			WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCFADDIN -A-

59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
019752
WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (2090)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCFADDIN -A-

59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
019752
WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (4510)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
DHB

59375 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
194215
WELL #: 4R RRCID -> 245944 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580

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
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
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22 6	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NW. (4600)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCFADDIN -A-

59375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
019752
WELL #: 43 RRCID -> 056733 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	177	1	1012	2	N	-0-			-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	404	1	610	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215										
DHB				WELL #: 7		RRCID -> 219348		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6116 - 6120		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	319	2	32	9	N	29			76
*04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	330	2	40	9	N	36	6	1	106

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 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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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	
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-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
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	
11	5970	569	-0-	-5401	-0-	273 1 74 9	222 2	N	67	178 1		28
12	6169	387	-0-	-5782	-0-	218 1 10 9	159 2	N	9			37
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263 1 35 9	116 2	N	32			69
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26 1 32 9	65 2	N	29			98
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141 2	48 9	N	44			142
04	570 #	83	-0-	-487	-0-	66 2	17 9	N	15			157

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
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (3000) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -A-		//CONT.// 60198 150 //CONT.// 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	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
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
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N -0- 113
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		N -0- 113

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 3312	PERF. 3019 - 3025
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
03	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	139 1	1222 2 N -0- 24
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	168 1	1119 2 N -0- 24

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142 - 3146
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
03	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	28 1	5834 2 N 1 14
04	7410 X	5381	-0-	-2029	-0-	1 9 32 1	5349 2 N -0- 14

MEDIO CREEK (3350) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT		60198 250 833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
WELL #:	1	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3231 - 3235				
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 3 9	3911 2 N 3	3	
03	4154 #	3292	-0-	-862	-0-	16 1	3276 2 N -0-	3	
*04	5886	5886	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	5849 2 N 2	5	

MEDIO CREEK (3800) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 300 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELL #:	1	RRCID -> 245437	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3798 - 3814					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEDIO CREEK (3900)			60198 375 NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
O'BRIEN -C- UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	259773	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4012 - 4016			
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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MEDIO CREEK (4100)			60198 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
MALONE -C-			WELL #:	1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4166 - 4178			
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
11		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	423	1	9517	2	N	-0-			144
12		9517 X	9292	-0-	-225	-0-	438	1	8854	2	N	-0-			144
01		9517 X	9223	-0-	-294	-0-	425	1	8797	2	N	1			145
							1	9							
02		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	397	1	13192	2	N	4			149
							4	9							
03		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	443	1	14821	2	N	6			155
							7	9							
04		9930 X	9550	-0-	-380	-0-	414	1	9135	2	N	1			156
							1	9							

MALONE -D-			WELL #:		1		RRCID ->	253345		COMPL. DATE	09/29/2009		TOTAL DEPTH	4488		PERF.	4137 - 4142	
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			
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	45	1	6725	2	N	1			185			
							1	9										
12		5146 X	4794	-0-	-352	-0-	35	1	4759	2	N	-0-			185			
01		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	43	1	7039	2	N	2			187			
							2	9										
02		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	53	1	11551	2	N	8			195			
							9	9										
03		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	61	1	12857	2	N	10			205			
							11	9										
*04		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	651	1	8487	2	N	2			207			
							2	9										

O'BRIEN - MORRIS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->	254723		COMPL. DATE	05/27/2010		TOTAL DEPTH	4890		PERF.	4142 - 4152	
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			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74			

MALONE -A-			WELL #:		1		RRCID ->	262028		COMPL. DATE	08/15/2011		TOTAL DEPTH	4501		PERF.	4192 - 4199	
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			
11		8730 X	7943	-0-	-787	-0-	648	1	7295	2	N	-0-			19			
12		9052 X	7648	-0-	-1404	-0-	672	1	6974	2	N	2			21			
							2	9										
01		9052 X	8057	-0-	-995	-0-	665	1	7392	2	N	-0-			21			
02		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	609	1	10781	2	N	4			25			
							4	9										
03		15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	691	1	14756	2	N	3			28			
							3	9										
04		7950 X	7324	-0-	-626	-0-	640	1	6683	2	N	1			29			
							1	9										

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251								
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
03	11317 X	11317	-0-	-0-	B	-0-	1155 1	10161 2	N	1						121
04	10200 X	8293	-0-	-1907	B	-0-	1082 1	7207 2	N	4						125

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								
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
03	713 #	60	-0-	-653		-0-	6 1	54 3	N	-0-						25
04	690 #	-0-	-0-	-690		-0-			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								
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						24
04	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								
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			45	33	1	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	12	1	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

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
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2				125
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2				125
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				125
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2				125
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2				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
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-						109
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						109
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						109
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
04	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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	60	1	2345	2	N	20		70
12	4030 X	1422	-0-	-2608	-0-	40	1	1365	2	N	15		85
01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40	1	1795	2	N	15		100
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40	1	1972	2	N	10		110
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	60	1	4069	2	N	15		125
*04	9765 X	3596	-0-	-6169	-0-	60	1	3483	2	N	48	173 1	-0-

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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				110

FARRIS GAS UNIT		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FARRIS GAS UNIT		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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				23
04	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	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORITZ-WENDEL		WELL #:		1		RRCID -> 249299		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	120	233 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORITZ-WENDEL		WELL #:		3		RRCID -> 250814		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671				
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-	-0-				N	34	136 1		-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREEN-MAEKER		WELL #:		2		RRCID -> 261420		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835				
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-	-0-				N	-0-			37
03	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-	-0-				N	-0-			37
04	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-	-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				
11	8340 #	6029	-0-	-2311	-0-	240	1	5721	3	N	62			189
12	8618 #	5065	-0-	-3553	-0-	248	1	4756	3	N	55	180 1		64
01	8525 #	5438	-0-	-3087	-0-	248	1	5128	3	N	56			120
02	5796	4224	-0-	-1572	-0-	224	1	3948	3	N	47			167
03	6417	5782	-0-	-635	-0-	124	1	5511	3	N	134			301
*04	7889	7889	-0-	-0-	-0-	120	1	7644	3	N	114	178 1		237
						125	9							

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

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #:		1	RRCID ->	137536	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2980 -	2983
WALLACE															
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #:		3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3066 -	3068
THIEME															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #:		1	RRCID ->	145255	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3202 -	3216
PHILLIPS															
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	77	-0-	-287	-0-		77	3		N	-0-				-0-
03	403 X	2	-0-	-401	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #:		1	RRCID ->	047992	COMPL. DATE	03/11/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-															
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #:		1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7810 -	7815
JABLONSKI															
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-				160
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-				160
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	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 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
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239 2	N	-0-		174
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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

*05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	49 1	232 2	N	-0-	22
*06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	20 1	102 2	N	-0-	22
*07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	19 1	95 2	N	-0-	22
*08	279 #	47	-0-	-232	-0-	8 1	39 2	N	-0-	22
*09	270 #	255	-0-	-15	-0-	50 1	205 2	N	-0-	22
*10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	77 1	325 2	N	-0-	22
*11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	33 1	143 2	N	-0-	22
*12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	59 1	244 2	N	-0-	22
*01	403 #	142	-0-	-261	-0-	27 1	115 2	N	-0-	22
*02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39 1	157 2	N	-0-	22
*03	403 #	33	-0-	-370	-0-	7 1	26 2	N	-0-	22
04	300 #	101	-0-	-199	-0-	19 1	82 2	N	-0-	22

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-

MIKESKA (PETTUS)			//CONT.//		61311 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			//CONT.//		178417									
HAILEY			WELL #:		2	RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4482 - 4488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2	EXT	-0-	-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		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-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		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	14B2	EXT	-0-	-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		
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	382	2	N	-0-	
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	598	2	N	-0-	
01		558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	85	1	360	2	N	-0-	
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	N	-0-	
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	525	2	N	2	
								2	9					
*04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	542	2	N	-0-	

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			
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
11		8343	8343	-0-	-0-	870 1	7420 2	Y	48			64
12		7511	7511	-0-	-0-	53 9	6678 2	Y	45			109
01		8644	8644	-0-	-0-	50 9	7697 2	Y	40	120	1	29
02		8543	8543	-0-	-0-	44 9	7617 2	Y	30			59
03		9134	9134	-0-	-0-	893 1	8096 2	Y	81	126	1	14
*04		9380	9380	-0-	-0-	33 9	8324 2	Y	73			87
						976 1						
						80 9						

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)	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
11		3000 X	943	-0-	-2057	97 1	833 2	Y	12			27
12		3129 X	3129	-0-	-0-	13 9	2782 2	Y	19			46
01		3100 X	2559	-0-	-541	326 1	2278 2	Y	13	36	1	23
02		845 N	845	-0-	-0-	21 9	748 2	Y	9			32
03		2655 X	2655	-0-	-0-	14 9	2350 2	Y	27	43	1	16
*04		3753 X	3753	-0-	-0-	87 1	3330 2	Y	30			46
						10 9						
						275 1						
						30 9						
						390 1						
						33 9						

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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			
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65 1	560 2	Y	-0-			15
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	12 9	1670 2	Y	11			26
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61 1	519 2	Y	9	25	1	10
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10 9	672 2	Y	6			16
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	7 9	750 2	Y	-0-			16
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	87 1	582 2	Y	-0-			16
						68 1						

MIKESKA, NW. (7800)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
PAGAN														
61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
566789														
WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544														
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

11		750 N	707	-0-	-43	-0-	132 1	575 2		N	-0-			137
12		713 N	606	-0-	-107	-0-	118 1	488 2		N	-0-			137
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	141 1	596 2		N	-0-			137
02		672 N	598	-0-	-74	-0-	119 1	479 2		N	-0-			137
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	124 1	449 2		N	7			144
							8 9							
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	134 1	585 2		N	-0-			144

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														

11		2220 #	1658	-0-	-562	-0-	533 1	1088 2		N	34			457
							37 9							
12		2046 #	1669	-0-	-377	-0-	551 1	1078 2		N	36	194 1		299
							40 9							
01		2046 #	1644	-0-	-402	-0-	551 1	1037 2		N	51			350
							56 9							
02		1848 #	1670	-0-	-178	-0-	497 1	1137 2		N	33			383
							36 9							
03		1767 #	1542	-0-	-225	-0-	551 1	950 2		N	37	183 1		237
							41 9							
04		1650 #	1430	-0-	-220	-0-	533 1	868 2		N	26			263
							29 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														

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, NORTH (9850)		61822 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WOFFORD, C. J.		935452									
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:	2	RRCID ->	138926	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9943 - 9968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864									
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
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
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638 2	494 9	N	449	514 1	286
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	566 2	578 9	N	525	344 1	467

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
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
03	2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922 2	63 9	N	57		141
04	2100 X	1800	-0-	-300 B	-65410	1758 2	42 9	N	38	160 1	19

WOFFORD, C. J.		935452									
BEAN, C. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	105752	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	10974 - 11060
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51

MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.		61963 666 722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF. N/A						
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
*05		SHUT IN	7846	-0-	7846	23378	115 1	7630 2	N		92	174 1				41
							101 9									
*06		28485 X	5107	-0-	-23378	-0-	82 1	4934 2	N		83					124
							91 9									
*07		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	101 1	6998 2	N		99	176 1				47
							109 9									
*08		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	114 1	7650 2	N		91					138
							100 9									
*09		7590 X	6803	-0-	-787	-0-	92 1	6587 2	N		113	179 1				72
							124 9									
*10		7843 X	7250	-0-	-593	-0-	113 1	7065 2	N		65					137
							72 9									
*11		7620 X	7589	-0-	-31	-0-	121 1	7366 2	N		93	189 1				41
							102 9									
*12		7874 X	6980	-0-	-894	-0-	112 1	6755 2	N		103					144
							113 9									
*01		7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	99 1	5898 2	N		91	181 1				54
							100 9									
*02		DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	85 1	4721 2	N		108					162
							119 9									
*03		DLQ G-10	6767	-0-	6767	11692	110 1	6512 2	N		132	183 1				111
							145 9									
*04		17730 X	6038	-0-	-11692	-0-	103 1	5807 2	N		116	180 1				47
							128 9									

MISSION RIVER ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON		62136 001 003599		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	4	RRCID ->	212390	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6248 - 6258
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	93	73 1	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	86	90 1	99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99

MISSION RIVER (4200) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON		62136 066 385551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 4139 - 4192
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER (5800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J. ISABELLA		62136 264 003599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5621 - 5634
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					CNTY: REFUGIO		
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5845 - 5849
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					CNTY: REFUGIO		
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6194 - 6198
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
SNOWDEN, H. W.				798720					CNTY: REFUGIO		
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098 - 6123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	74	1	82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
MITCHELL, JOHN N.		WELL #: 2 L		RRCID -> 031072		COMPL. DATE 02/13/1963		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 6397 - 6401		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON		62136 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 3		RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6277 - 6282				
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W.		798720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
MITCHELL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 003421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6274 - 6278		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B-		798720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 6		RRCID -> 003422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6278 - 6282				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	9 1	26
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	38 1	4

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		
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	287	265 1	61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173	223 1	11

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
COOLEY, M.E.		WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440			
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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	2	42
							2 9				
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 2	N	-0-	42

MISSION VALLEY (2460)		62150 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
JIMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 225394		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486			
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MISSION VALLEY (8300)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
COOLEY, M.E.														
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901														
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
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-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-			-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	2	N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (10,220)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
MISSION VALLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
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
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
03	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11578	2	278	9	N	253	370	1	67
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	211	178	1	100

UNION GAS OPERATING COMPANY														
WATTS-GISLER														
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
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
11	24360 X	21876	-0-	-2484	-0-	1651	1	19951	3	Y	249	309	1	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
03	34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422	1	13825	3	Y	151	147	1	160
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160

DREYER, WILLIAM														
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
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
11	21150 X	20735	-0-	-415	-0-	1543	1	18754	3	Y	398	458	1	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
03	42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366	360	1	66
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

OHRT-HEINOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128	183	1	140
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	14700 X	12264	-0-	-2436	-0-	980 1 102 9	11182 3	N	93	3 8	152
12	15190 X	11183	-0-	-4007	-0-	923 1 83 9	10177 3	N	75	189 1	38
01	12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958 1 107 9	10220 3	N	97		135
02	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	1011 1 57 9	10214 3	N	52		187
03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204 1 78 9	11052 3	N	71	199 1	59
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSCHHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

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
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 6	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 RUSCHHAUPT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

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-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50 1	100 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	442	50 1	119 2	Y	-0-		-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BOBCAT OPERATING 077686
 BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880		RRCID -> 233877		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256					
MCCRABB RANCH			1 T											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
PAMETA OIL COMPANY			637449		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010					
BITTERLY			1 T											
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
MCCRABB RANCH			1 C											
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
COOLEY, M. E.			7											
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
GREEN-MAEKER			1											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

11	3510 X	3234	-0-	-276	-0-	249	1	2907	2	Y	71					159
12	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	78	9	3064	2	Y	89	151	1			97
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	98	9	3439	2	Y	94	130	1			61
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	103	9	2807	2	Y	20					81
03	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	243	1	2833	2	Y	88	136	1			33
04	3420 X	3241	-0-	-179	-0-	22	9	2939	2	Y	36					69
						232	1									
						97	9									
						40	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	579	1	2594	3	Y	87	177	1			197
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	96	9	2668	3	Y	27	178	1			46
01	3472 X	2919	-0-	-553	-0-	588	1	2380	3	Y	28					74
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	30	9	2213	3	Y	14					88
03	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5303	508	1	2270	3	Y	25					113
*04	7723 X	2420	-0-	-5303	-0-	31	9	2022	3	Y	82					195
						15	9									
						340	1									
						28	9									
						308	1									
						90	9									

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350) 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
JACOBS, MATILDA ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
DREIER		WELL #: 4		RRCID -> 254578		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028	
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
11		2482 N	2482	-0-	-0-	2434 2	48 9	N	255
12		3100 N	5068	-0-	1968	5031 2	37 9	N	108
01		3100 N	5132	-0-	2032	5063 2	69 9	N	171
02		2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333 2	N	60
03		10397 X	4788	-0-	-5609	4724 2	64 9	N	118
*04		4559 X	4559	-0-	-0-	4504 2	55 9	N	168

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132	
11		6300 X	6036	-0-	-264	474 1	5543 2	N	237
12		6510 X	6196	-0-	-314	494 1	5696 2	N	70
01		6510 X	6445	-0-	-65	587 1	5854 2	N	74
02		5880 X	5763	-0-	-117	459 1	5297 2	N	80
03		7173 X	7173	-0-	-0-	539 1	6575 2	N	134
04		6240 X	6139	-0-	-101	503 1	5635 2	N	135

JACOB		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230			
11		2040 X	1939	-0-	-101	152 1	1772 2	N	189
12		2077 X	1894	-0-	-183	150 1	1731 2	N	47
01		2077 X	1847	-0-	-230	168 1	1676 2	N	50
02		1876 X	1232	-0-	-644	98 1	1125 2	N	58
03		2015 X	1956	-0-	-59	148 1	1801 2	N	64
*04		2064 X	2064	-0-	-0-	168 1	1878 2	N	80

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)		62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
COOLEY, M. E.		WELL #: 9		RRCID -> 088600		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
KORNUEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 211682		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	691	1	6193	2	N	10			121
04	7680 X	5679	-0-	-2001	-0-	607	1	5072	2	N	-0-			121

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240														
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
03	341 X	173	-0-	-168	-0-	11	1	162	2	N	-0-			20
*04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	2	N	-0-			20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
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
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			26
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	10	1	152	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														
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
03	2108 X	1398	-0-	-710	-0-	1389	2	9	9	N	8			163
04	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	1268	2	11	9	N	10			173

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550														
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
03	1178 X	849	-0-	-329	-0-	843	2	6	9	N	5			157
04	1110 X	889	-0-	-221	-0-	878	2	11	9	N	10			167

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549														
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
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4508	2	47	9	N	43	181	1	78
*04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2366	2	61	9	N	55			133

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) 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
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1041	2	52	9	N	47	178	1		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	179	1		47	
02	1008 X	719	-0-	-289	-0-	680	2	39	9	N	35				82	
03	1116 X	665	-0-	-451	-0-	629	2	36	9	N	33				115	
04	1080 X	792	-0-	-288	-0-	761	2	31	9	N	28				143	

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10514	- 10554
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	
03	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8280	2	22	9	N	20	171	1		23	
*04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6530	2	20	9	N	18				41	

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008													TOTAL DEPTH	10645	PERF.10534	- 10586
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	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	19	7		-0-	
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				-0-	

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10554	- 10600
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	
03	1922 X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2			N	-0-				168	
04	1620 X	790	-0-	-830	-0-	790	2			N	-0-				168	

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540	- 10555
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540	- 10555
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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
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	1	1		25	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	65	52	1		38	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	3				41	
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	38	1		3	
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	2	Y	-0-				3	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

11	8040 X	6649	-0-	-1391	-0-	522	1	6101	2	Y	24			72
						26	9							
12	8308 X	6651	-0-	-1657	-0-	528	1	6081	2	Y	38			110
						42	9							
01	8308 X	2260	-0-	-6048	-0-	206	1	2052	2	Y	2			112
						2	9							
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	533	1	6153	2	Y	23			135
						25	9							
03	8246 X	7921	-0-	-325	-0-	597	1	7287	2	Y	34			169
						37	9							
*04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	577	1	6466	2	Y	27			196
						30	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

11	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	218	1	2547	2	N	2			112
						2	9							
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	241	1	2777	2	N	2			114
						2	9							
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	288	1	2870	2	N	19			133
						21	9							
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	187	1	2160	2	N	39			172
						43	9							
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	198	1	2409	2	N	38	176	1	34
						42	9							
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	226	1	2529	2	N	7			41
						8	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

11	2040 X	1588	-0-	-452	-0-	125	1	1463	2	N	-0-			7
12	1984 X	1889	-0-	-95	-0-	151	1	1738	2	N	-0-			7
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	201	1	2006	2	N	-0-			7
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	183	1	2110	2	N	24			31
						26	9							
03	1891 X	1327	-0-	-564	-0-	99	1	1208	2	N	18			49
						20	9							
04	2130 X	991	-0-	-1139	-0-	81	1	910	2	N	-0-			49

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	116	1	1356	2	N	-0-			40
12	1457 X	1323	-0-	-134	-0-	106	1	1217	2	N	-0-			40
01	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	118	1	1177	2	N	-0-			40
02	1372 X	1122	-0-	-250	-0-	89	1	1029	2	N	4			44
						4	9							
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104	1	1268	2	N	7			51
						8	9							
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	101	1	1133	2	N	8			59
						9	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
11	5430 X	5246	-0-	-184	-0-	603	1	4536	2	N	97		157
12	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	107	9	4851	2	N	81	167 1	71
01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	89	9	4291	2	N	85		156
02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	559	1	4166	2	N	72	160 1	68
03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	94	9	4626	2	N	81	141 1	8
04	5340 X	5154	-0-	-186	-0-	485	1	4602	2	N	76		84
						79	9						
						527	1						
						89	9						
						468	1						
						84	9						
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
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
						10	9						
02	840 X	718	-0-	-122	-0-	57	1	653	2	N	7		127
						8	9						
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	10	124 1	13
						11	9						
04	870 X	716	-0-	-154	-0-	59	1	657	2	N	-0-		13
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	14		49
						15	9						
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	44	1	549	2	N	18		67
						20	9						
01	589 X	490	-0-	-99	-0-	38	1	402	2	N	45		112
						50	9						
02	532 X	417	-0-	-115	-0-	32	1	370	2	N	14		126
						15	9						
03	620 X	526	-0-	-94	-0-	40	1	462	2	N	22		148
						24	9						
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	28	1	348	2	N	22		170
						24	9						
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	1005 1	11806 3	Y	209	240 1	1 8	85		
12	15221 X	13338	-0-	-1883	-0-	230 9	1059 1	12029 3	Y	227	244 1	68		
01	14105 X	12902	-0-	-1203	-0-	250 9	1056 1	11601 3	Y	223	202 1	89		
02	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	245 9	1046 1	10889 3	Y	199	244 1	44		
03	25194 X	13040	-0-	-12154	-0-	219 9	1228 1	11611 3	Y	183	180 1	47		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201 9			Y	NO RPT		47		
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004													TOTAL DEPTH 11320	PERF.10520 - 10530
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH 11350	PERF.10222 - 10238
11	5010 X	4278	-0-	-732	-0-	361 1	3864 3	Y	48	64 1		18		
12	5177 X	4159	-0-	-1018	-0-	53 9	361 1	3737 3	Y	55	65 1	8		
01	4619 X	3866	-0-	-753	-0-	61 9	346 1	3470 3	Y	45	32 1	21		
02	DLQ G-10	3751	-0-	3751	3751	50 9	353 1	3346 3	Y	47	34 1	34		
03	7697 X	3946	-0-	-3751	-0-	52 9	404 1	3487 3	Y	50	40 1	44		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9			Y	NO RPT		44		
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH 10550	PERF.10172 - 10188
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1146 1	13285 3	Y	219	253 1		81		
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	241 9	1047 1	11735 3	Y	207	223 1	65		
01	14322 X	11552	-0-	-2770	-0-	228 9	958 1	10388 3	Y	187	170 1	82		
02	DLQ G-10	10841	-0-	10841	10841	206 9	946 1	9712 3	Y	166	204 1	44		
03	12689 X	1848	-0-	-10841	-0-	183 9	176 1	1646 3	Y	24	24 1	44		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9			Y	NO RPT		44		
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231													TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9894 - 10451
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9894 - 10451
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		
03	DLQ G-10	211	-0-	211	371	50 1	161 2	N	-0-			35		
04	DLQ G-10	212	-0-	212	583	50 1	162 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420 X	5252	-0-	-1168	-0-	933	1	4181	3	N	125		174
						138	9						
12	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	1086	1	4922	3	N	39		213
						43	9						
01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181 1	55
						25	9						
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180 1	99
						246	9						
03	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	711	1	4742	3	N	54		153
						59	9						
04	5608 X	5055	-0-	-553	-0-	663	1	4355	3	N	34		187
						37	9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04	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

11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1048	1	4694	3	N	116		188
						128	9						
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	888	1	4026	3	N	76	186 1	78
						84	9						
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67		145
						74	9						
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180 1	175
						231	9						
03	6076 X	3975	-0-	-2101	-0-	512	1	3416	3	N	43		218
						47	9						
04	4961 X	4175	-0-	-786	-0-	542	1	3559	3	N	67	177 1	108
						74	9						

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1047	1	4689	3	N	135	179 1	123
						149	9						
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1165	1	5282	3	N	107		230
						118	9						
01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178 1	163
						122	9						
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74		237
						81	9						
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	687	1	4583	3	N	97	181 1	153
						107	9						
04	5640 X	5158	-0-	-482	-0-	671	1	4408	3	N	72		225
						79	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-	4
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	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

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
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-	152
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-	152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
04	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

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-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-	-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-	-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19	1	36	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					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 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
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-
03		310 N	83	-0-	-227	-0-	29 1	54 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	97	-0-	-233	-0-	51 1	46 2	Y	-0-				-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 - 3650		
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		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		
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-
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-				-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280		
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-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-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		
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	363 1			91
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				91

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834		
11		6660 X	5031	-0-	-1629	-0-	406 1	4445 2	N	164	189 1			84
12		6634 X	5000	-0-	-1634	-0-	180 9							
01		6169 X	4389	-0-	-1780	-0-	434 1	4409 3	N	143	195 1			32
02		5572 X	3868	-0-	-1704	-0-	157 9							
03		5859 X	3671	-0-	-2188	-0-	406 1	3842 2	N	128				160
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	141 9							
							364 1	3381 2	N	112	190 1			82
							123 9							
							392 1	3176 2	N	94				176
							103 9							
									N	NO RPT				176

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112													
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		
11	2820 X	1182	-0-	-1638	-0-	420 1	740 2	N	20	1 8	86		
12	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	434 1	1278 2	N	25		111		
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	434 1	1064 2	N	16		127		
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	130 1	923 2	N	17		144		
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2369	155 1	1122 2	N	18		162		
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	2369	20 9		N	NO RPT		162		

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296													
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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

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													
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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157		
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157		

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923													
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	
03	DLQ G-10	20056	-0-	20056	42396	19478 2	578 9	N	525	579 1		92	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	42396			N	NO RPT			92	

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
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	
03	DLQ G-10	26124	-0-	26124	48600	25499 2	625 9	N	568	576 1		252	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	48600			N	NO RPT			252	

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			
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	2	N	-0-				-0-
*04	3215	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-				-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558												
SMOTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	170224	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	3527	PERF.	3078 - 3080			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627												
DENNEY			WELL #:	1	RRCID ->	163090	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2774 - 2778			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (FRIO E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3592 - 3600	
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	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO 3870)			62795 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396										
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	270610	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3857 - 3861	
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	BALANCE
11	8250	-0-	-0-	-8250	-0-				N	-0-			-0-
12	8525	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
01	8525	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ALS PRODUCTION CO.			015610										
ROBINSON, VELMA			WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	1493 - 1506	
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	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	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	
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

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
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

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

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

MORALES (3850)		62795 895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
WASHINGTON, R. L. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	161315	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3670 - 3676
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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

MORALES (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805														
GEO-GOLDENROD		WELL #:	05	RRCID ->	202574	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4398 - 4405					
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	163085	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	10750 - 13612					
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
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	613	1	4816	2	N	64				150
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	960	1	4814	2	N	57				207
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2399	1	3750	2	N	63	186	1		84
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	861	1	4428	2	N	50				134
03	DLQ	G-10	5529	-0-	5529	10873	463	1	4993	2	N	66				200
*04	16231	X	5358	-0-	-10873	-0-	381	1	4919	2	N	53	185	1		68

JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		3		RRCID ->		234221		COMPL. DATE		02/02/2008		TOTAL DEPTH		13856		PERF.13195 - 13548	
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-			
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-				-0-			
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-				-0-			

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
C & E OPERATING, INC.		120079														
MOORE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	11324 - 11330					
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
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
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3720	2	127	9	N	115				296
04	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	3135	2	92	9	N	84				380

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)		62797 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
BORCHERS, WM.		WELL #:	3	RRCID ->	003495	COMPL. DATE	06/15/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9880 - 9900					
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408												
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 096493		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1284 - 1294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BORCHERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 227768		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 1999				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596												
E. YATES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 9204 - 9218				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 224928		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9124 - 9134		
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	112 1	1800 2	N	142	175 1	119
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	156 9	1800 2	N	150	175 1	94
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	116 1	1052 2	N	98		192
02	1932	N	1333	-0-	-599	-0-	165 9	1063 2	N	136	179 1	149
03	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	104 1	1000 2	N	123	180 1	92
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	108 9	1450 2	N	105		197
							120 1					
							135 9					
							116 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		
11	27540	X	16464	-0-	-11076	-0-	448 1	16016 3	N	-0-		-0-
12	28458	X	8899	-0-	-19559	-0-	229 1	8670 3	N	-0-		-0-
01	28458	X	10931	-0-	-17527	-0-	233 1	10698 3	N	-0-		-0-
02	24080	X	22104	-0-	-1976	-0-	550 1	21554 3	N	-0-		-0-
03	25048	X	11114	-0-	-13934	-0-	321 1	10793 3	N	-0-		-0-
04	16470	X	18	-0-	-16452	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
STILES GAS UNIT //CONT.// 665748															
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960															
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
11	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	612	1	21895	3	N	98	188	1		67
12	20243 X	19045	-0-	-1198	-0-	108	9	488	1	N	84				151
01	21824 X	17845	-0-	-3979	-0-	92	9	378	1	N	83				234
02	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	91	9	557	1	N	94	182	1		146
03	22692 X	21216	-0-	-1476	-0-	103	9	609	1	N	90				236
04	21960 X	21159	-0-	-801	-0-	99	9	698	1	N	81	178	1		139
						89	9								
BURNS GAS UNIT NO 1															
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729															
11	35010 X	33363	-0-	-1647	-0-	908	1	32455	3	N	-0-				-0-
12	37603 X	33001	-0-	-4602	-0-	850	1	32151	3	N	-0-				-0-
01	37603 X	32476	-0-	-5127	-0-	691	1	31785	3	N	-0-				-0-
02	33964 X	30548	-0-	-3416	-0-	761	1	29787	3	N	-0-				-0-
03	34472 X	32596	-0-	-1876	-0-	940	1	31656	3	N	-0-				-0-
04	33360 X	33034	-0-	-326	-0-	1095	1	31939	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															
11	22740 X	2817	-0-	-19923	-0-	77	1	2740	3	N	-0-				-0-
12	32519 X	32519	-0-	-0-	-0-	837	1	31682	3	N	-0-				-0-
01	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	700	1	32221	3	N	-0-				-0-
02	28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	702	1	27509	3	N	-0-				-0-
03	28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	815	1	27434	3	N	-0-				-0-
04	8100 X	5	-0-	-8095	-0-	5	3			N	-0-				-0-
BURNS GAS UNIT NO 1															
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200															
11	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	157	1	5621	3	N	-0-				-0-
12	9114 X	3351	-0-	-5763	-0-	86	1	3265	3	N	-0-				-0-
01	9114 X	8511	-0-	-603	-0-	181	1	8330	3	N	-0-				-0-
02	8232 X	4824	-0-	-3408	-0-	120	1	4704	3	N	-0-				-0-
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	203	1	6835	3	N	-0-				-0-
04	8250 X	6228	-0-	-2022	-0-	206	1	6022	3	N	-0-				-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063															
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-
03	14B2 EXT	270	-0-	270	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	270				Y	-0-				-0-
STILES GAS UNIT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246															
11	42330 X	41727	-0-	-603	-0-	1135	1	40592	3	N	-0-				-0-
12	49476 X	35335	-0-	-14141	-0-	910	1	34425	3	N	-0-				-0-
01	49476 X	44273	-0-	-5203	-0-	942	1	43331	3	N	-0-				-0-
02	44492 X	41084	-0-	-3408	-0-	1023	1	40061	3	N	-0-				-0-
03	43595 X	43595	-0-	-0-	-0-	1257	1	42338	3	N	-0-				-0-
04	42840 X	38490	-0-	-4350	-0-	1276	1	37214	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	730	-0-	730	730	19	1	625	3	Y	78
							86	9				
04		14B2 EXT	2434	-0-	2434	3164	80	1	2329	3	Y	23
							25	9				16

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
11		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	187	1	6699	3	N	-0-
12		7378 X	6402	-0-	-976	-0-	165	1	6237	3	N	-0-
01		7533 X	6924	-0-	-609	-0-	147	1	6777	3	N	-0-
02		6804 X	6247	-0-	-557	-0-	156	1	6091	3	N	-0-
03		7533 X	7028	-0-	-505	-0-	203	1	6825	3	N	-0-
04		6900 X	6650	-0-	-250	-0-	220	1	6430	3	N	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
11		14310 X	13834	-0-	-476	-0-	376	1	13458	3	N	-0-
12		14477 X	11012	-0-	-3465	-0-	284	1	10728	3	N	-0-
01		14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	224	1	10300	3	N	-0-
02		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-
03		14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	382	1	12865	3	N	-0-
04		13830 X	12248	-0-	-1582	-0-	406	1	11842	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
11		6450 X	5274	-0-	-1176	-0-	144	1	5130	3	N	-0-
12		6665 X	4382	-0-	-2283	-0-	113	1	4269	3	N	-0-
01		6665 X	4344	-0-	-2321	-0-	92	1	4252	3	N	-0-
02		4620 X	3814	-0-	-806	-0-	95	1	3719	3	N	-0-
03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-
*04		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	221	1	6451	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
11		15000 X	13631	-0-	-1369	-0-	371	1	13260	3	N	-0-
12		15500 X	13767	-0-	-1733	-0-	355	1	13412	3	N	-0-
01		14973 X	12630	-0-	-2343	-0-	269	1	12361	3	N	-0-
02		13524 X	11404	-0-	-2120	-0-	284	1	11120	3	N	-0-
03		14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	3	N	-0-
*04		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	454	1	13229	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
03	31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827 1	27834 3	N			-0-	-0-
04	30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969 1	28273 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												
11	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	105 1	3755 3	Y			25	180
12	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	106 1	3994 3	Y		175 1	29	34
01	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	83 1	3824 3	Y			46	80
02	3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89 1	3497 3	Y			28	108
03	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113 1	3794 3	Y			62	170
04	3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90 1	2635 3	Y			37	207

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
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-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N			-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			-0-	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
11	9930 X	9767	-0-	-163	-0-	265 1	9458 3	Y			40	182
12	10261 X	9521	-0-	-740	-0-	244 1	9225 3	Y		182 1	47	47
01	10292 X	9032	-0-	-1260	-0-	191 1	8784 3	Y			52	99
02	8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190 1	7428 3	Y			40	139
03	9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240 1	8069 3	Y			45	184
04	9570 X	7683	-0-	-1887	-0-	254 1	7415 3	Y		188 1	13	9

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
11	24090 X	16243	-0-	-7847	-0-	442 1	15801 3	N			-0-	-0-
12	24893 X	21077	-0-	-3816	-0-	543 1	20534 3	N			-0-	-0-
01	24893 X	8596	-0-	-16297	-0-	183 1	8413 3	N			-0-	-0-
02	19236 X	9999	-0-	-9237	-0-	249 1	9750 3	N			-0-	-0-
03	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	681 1	22922 3	N			-0-	-0-
*04	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	698 1	20374 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 #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11		21120 X	16796	-0-	-4324	-0-	457 1	16339 3	N	-0-			-0-	
12		21390 X	19110	-0-	-2280	-0-	492 1	18618 3	N	-0-			-0-	
01		21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	466 1	21418 3	N	-0-			-0-	
02		24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	604 1	23666 3	N	-0-			-0-	
03		22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	656 1	22088 3	N	-0-			-0-	
04		21180 X	13829	-0-	-7351	-0-	458 1	13371 3	N	-0-			-0-	

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														
11		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	303 1	10837 3	N	-0-			-0-	
12		11718 X	9362	-0-	-2356	-0-	241 1	9121 3	N	-0-			-0-	
01		11718 X	9568	-0-	-2150	-0-	204 1	9364 3	N	-0-			-0-	
02		10584 X	8538	-0-	-2046	-0-	213 1	8325 3	N	-0-			-0-	
03		11501 X	10508	-0-	-993	-0-	303 1	10205 3	N	-0-			-0-	
04		11130 X	9408	-0-	-1722	-0-	312 1	9096 3	N	-0-			-0-	

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
11		11040 X	10614	-0-	-426	-0-	10614 3		N	-0-			-0-	
12		11408 X	9547	-0-	-1861	-0-	9547 3		N	-0-			-0-	
01		11408 X	10009	-0-	-1399	-0-	10009 3		N	-0-			-0-	
02		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085 3		N	-0-			-0-	
03		10974 X	9582	-0-	-1392	-0-	9582 3		N	-0-			-0-	
04		10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	8856 3		N	-0-			-0-	

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326														
11		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	316 1	11311 3	N	-0-			-0-	
12		12369 X	10763	-0-	-1606	-0-	277 1	10486 3	N	-0-			-0-	
01		14694 X	9488	-0-	-5206	-0-	202 1	9286 3	N	-0-			-0-	
02		13272 X	8485	-0-	-4787	-0-	211 1	8274 3	N	-0-			-0-	
03		14694 X	9325	-0-	-5369	-0-	269 1	9056 3	N	-0-			-0-	
04		11640 X	8387	-0-	-3253	-0-	278 1	8109 3	N	-0-			-0-	

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431														
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366														
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-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 100														
63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
483925														
WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538														
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	
11	7140	540	-0-	-6600	-0-	60	1	451	2	Y	26	33	1	31
12	5766 #	3302	-0-	-2464	-0-	29	9	156	1	Y	80	42	1	69
01	5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	88	9	156	1	Y	16	17	1	68
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	18	9	54	1	Y	11	10	1	69
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	12	9	18	1	Y	2	2	1	69
04	3210	-0-	-0-	-3210	-0-	2	9			Y	-0-			69

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)														
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.														
WELDER-CLIBURN														
63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
378253														
WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON)														
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.														
MOLNOSKEY, VICTOR														
63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
804350														
WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIMER, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUSTR, JIM J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT RANCH

63354 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

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
11	32460 #	23818	-0-	-8642	-0-	87 1 365 9	23366 3	N	332	178 1	204
12	29574 #	23798	-0-	-5776	-0-	284 1 341 9	23173 3	N	310	352 1	162
01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475 1 342 9	25326 3	N	311	359 1	114
02	20047 R	20047	-0-	-0-	-0-	407 1 243 9	19397 3	N	221	171 1	164
03	25978	21947	-0-	-4031	-0-	469 1 222 9	21256 3	N	202	179 1	187
04	25140	19422	-0-	-5718	-0-	434 1 165 9	18823 3	N	150	178 1	159

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
RAPP RANCH

63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
907297
WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

11	4050	595	-0-	-3455	-0-	327 1 3 9	265 2	N	3		43
12	992 #	700	-0-	-292	-0-	402 1 7 9	291 2	N	6		49
01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357 1	158 2	N	-0-		49
02	560 #	117	-0-	-443	-0-	34 1 1 9	82 2	N	1		50
03	713 #	237	-0-	-476	-0-	234 2	3 9	N	3		53
04	690 #	95	-0-	-595	-0-	95 2		N	-0-		53

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-

63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (1200)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-

63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (1350)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN

63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 91		RRCID -> 178810		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 2218 - 2230				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (1950)		63354 567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
HOLMAN CARTWRIGHT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 150838		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 2000 - 2008				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2124 - 2145				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)		//CONT.//		63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 F	RRCID -> 045896	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 2098 - 2109
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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2102 - 2128
11		3480 X	2463	-0-	-1017	-0-	544 1	1919 2	N	-0-
12		3503 X	2041	-0-	-1462	-0-	546 1	1495 2	N	-0-
01		3410 X	1386	-0-	-2024	-0-	338 1	1048 2	N	-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	334 1	2724 2	N	-0-
03		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	620 1	5856 2	N	-0-
*04		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	556 1	5269 2	N	-0-

MOUNT LUCAS (2150)				63354 621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:		2 F	RRCID -> 035013	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	4706	PERF. 2149 - 2161
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOUNT LUCAS (2200)				63354 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 G	RRCID -> 045897	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF. N/A
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOUNT LUCAS (2400)				63354 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:		2 U	RRCID -> 022865	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	4726	PERF. 2286 - 2302
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2600)				63354 729	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910						
MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #:		3 U	RRCID -> 030930	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2600
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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					
03		5165	5165	-0-	-0-	-0-	518 1	4473 3	N	158	168 1	139
							174 9					
*04		5018	5018	-0-	-0-	-0-	475 1	4390 3	N	139	179 1	99
							153 9					

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37 1	243 3	Y	2	102
							2 9				
12	3100	N	5469	-0-	2369	2369	325 1	5120 3	Y	22	124
							24 9				
01	3100	N	3704	-0-	604	2973	265 1	3436 3	Y	3	127
							3 9				
02	DLQ	G-10	8820	-0-	8820	11793	494 1	8317 3	Y	8	135
							9 9				
03	12429	X	636	-0-	-11793	-0-	49 1	587 3	Y	-0-	135
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	554 1	8601 3	Y	20	155
							22 9				

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 111042	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9331 - 9348	
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
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-	15 9	347 3	Y	10	19 1		18
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	27 1	429 3	Y	11			29
03	848 N	382	-0-	-466	-0-	11 9	339 3	Y	14	20 1		23
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	455 3	Y	39	14 1		48
						12 9						
						28 1						
						15 9						
						29 1						
						43 9						

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 113560	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10388 - 10412	
11	4350 X	2184	-0-	-2166	-0-	283 1	1887 3	Y	13			177
12	4929 X	3185	-0-	-1744	-0-	14 9	2952 3	Y	42	93 1		126
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	187 1	4532 3	Y	73	86 1		113
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	46 9	1065 3	Y	1			114
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	80 9	5441 3	Y	168	80 1		202
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	63 1		Y	-0-	124 1		78
						1 9						
						185 9						

SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373	
11	1920 N	926	-0-	-994	-0-	120 1	795 3	Y	10			109
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	11 9	2434 3	Y	48	57 1		100
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	154 1	1692 3	Y	40	69 1		71
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	53 9	1665 3	Y	42			113
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	131 1	1636 3	Y	47	78 1		82
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	44 9	1902 3	Y	164	50 1		196
						99 1						
						46 9						
						136 1						
						52 9						
						122 1						
						180 9						

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324		
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
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
03	7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947 2	142 9	N	129			419
*04	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	6923 2	244 9	N	222	536	1	105

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX 9400)		63470 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 223749		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9492 - 9506		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504		
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
03	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			131
*04	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
ROWLING -D-		WELL #: 1		RRCID -> 255831		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3543 - 3547		
11	4320 X	1720	-0-	-2600	-0-	1203 1	517 2	N	-0-			65
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821												
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

11		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	289 1	5843 2	N	-0-		-0-
12		7223 X	6588	-0-	-635	-0-	274 1	6314 2	N	-0-		-0-
01		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	325 1	6992 2	N	-0-		-0-
02		6524 X	5130	-0-	-1394	-0-	248 1	4882 2	N	-0-		-0-
03		6603 X	5525	-0-	-1078	-0-	273 1	5252 2	N	-0-		-0-
04		7080 X	4538	-0-	-2542	-0-	242 1	4296 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124												
11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	161 1	3244 2	N	-0-		-0-
12		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	191 1	4387 2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3162	-0-	-682	-0-	140 1	3022 2	N	-0-		-0-
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	172 1	3388 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	3882	-0-	-706	-0-	192 1	3690 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	3907	-0-	-533	-0-	208 1	3699 2	N	-0-		-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												
11		4950 X	3475	-0-	-1475	-0-	3475 2		N	-0-	46 1	69
12		4743 X	3315	-0-	-1428	-0-	3308 2	7 9	N	6		75
01		4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	3465 2	19 9	N	17		92
02		4284 X	3222	-0-	-1062	-0-	3198 2	24 9	N	22		114
03		3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3672 2	25 9	N	23		137
04		3480 X	3116	-0-	-364	-0-	3096 2	20 9	N	18		155

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												
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-
03		3627 X	411	-0-	-3216	-0-	411 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384												
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400												
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUY BUENO (9800)		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		750 N	291	-0-	-459	-0-	291 2			N	-0-	169
12		713 N	265	-0-	-448	-0-	255 2	10 9		N	9	178
01		434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9		N	6	184
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222 2			N	-0-	184
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	253 2	149 9		N	135	152
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	152

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894		
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	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
03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5213 2	211 9		Y	192	174
*04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5186 2	152 9		Y	138	312

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421		
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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		
11		17070	15465	-0-	-1605	-0-	15100 2	365 9		N	332	67
12		17639	15945	-0-	-1694	-0-	15523 2	422 9		N	384	74
01		17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648 2	388 9		N	353	54
02		DLQ G-10	14463	-0-	14463	14463	14054 2	409 9		N	372	54
03		DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178 2	377 9		N	343	24
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30018				N	NO RPT	24

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
03	DLQ G-10	793	-0-	793 B	-61381	157	1	635	2	Y	1			81
04	DLQ G-10	790	-0-	790 B	-60591	114	1	676	2	Y	-0-			81

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875					
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
03	1610 N	851	-0-	-759 B	-0-	168	1	682	2	Y	1			10
04	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	86	1	511	2	Y	-0-			10

BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110					
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
03	3424 X	1656	-0-	-1768 B	-0-	101	1	1544	2	N	10			182
04	2040 X	1530	-0-	-510 B	-0-	66	1	1464	2	N	-0-			182

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893					
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
03	2753 X	2111	-0-	-642 B	-0-	417	1	1692	2	Y	2			36
04	870 X	652	-0-	-218 B	-0-	94	1	558	2	Y	-0-			36

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 240422		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634					
RUEBUSH		WELL #: 1												
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
03	323 X	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			49
*04	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	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

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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

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	-0-	243	1	220	3	N	-0-					-0-
03	0 W	309	-0-	309	-0-	552	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	450	288	-0-	-162	-0-	390	1	261	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

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-
03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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					
03	1886 N	956	-0-	-930	-0-	120 1	431 2	Y	88	176 1		51
						308 4	97 9					
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	270 1	677 2	Y	54			105
						22 4	59 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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	74 R	56	-0-	-18	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*04	126	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (3400)		//CONT.//		65916 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
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
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-
03		0 W	790	-0-	790	1655	790 3		N	-0-			-0-
*04		1174	1174	-0-	-0-	1655	1174 3		N	-0-			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		//CONT.//		65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
KOENIG		WELL #:		3	RRCID ->	269132	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4624 - 4626	
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-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER		//CONT.//		65921 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN		WELL #:		12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3718 - 3727	
11		14100	5021	-0-	-9079	-0-	120 1	4857 3	N	40	55 1		10
12		14570	7048	-0-	-7522	-0-	163 1	6789 3	N	87	75 1		22
01		14570	5241	-0-	-9329	-0-	160 1	5004 3	N	70	76 1		16
02		10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68 1	1396 3	N	36	46 1		6
03		8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3 1	175 3	N	-0-	6 1		-0-
04		6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3 1	172 3	N	117	117 1		-0-
							129 9						

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		//CONT.//		65921 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN		WELL #:		12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3718 - 3727	
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
03		2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74 1	757 3	N	-0-			5
04		1320 #	816	-0-	-504	-0-	80 1	736 3	N	-0-	5 1		-0-

NORDHEIM (PETTUS)		//CONT.//		65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
VOELKEL		WELL #:		2	RRCID ->	246694	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4025 - 4066	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #1)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
NORDHEIM UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #2)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
NORDHEIM UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089													
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #3)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
NORDHEIM UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289													
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
WASKOW, HENRY													
WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942													
11		1740 X	1167	-0-	-573	-0-	-0-	1114	2	53	9	N	232
12		1798 X	1433	-0-	-365	-0-	-0-	1222	2	211	9	N	232
01		1798 X	1218	-0-	-580	-0-	-0-	1218	2			N	232
02		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	232
*03		1426 X	889	-0-	-537	-0-	-0-	889	2			N	61
04		1380 X	96	-0-	-1284	-0-	-0-	96	2			N	50

SUE-ANN OPERATING, L.C.													
NORDHEIM UNIT													
WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556													
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		//CONT.//		65937 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
NORDHEIM UNIT		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	900 1	1515 3	N		20	3 8		118
12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	22 9 993 1	968 3	N		13	2 8		129
01		1705 X	1629	-0-	-76	-0-	14 9 974 1	655 3	N		-0-			129
02		2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845 1	62 3	N		-0-			129
03		1984 N	954	-0-	-1030	-0-	932 1	22 3	N		-0-			129
*04		0 W	900	-0-	900	900	900 1		N		-0-			129

NORDHEIM (WILCOX 10600)		//CONT.//		65937 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ELAND ENERGY, INC.		//CONT.//		246565										
SCHLOSSER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061382	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10532 - 10692		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
NORDHEIM UNIT		//CONT.//		4	RRCID ->	214395	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10732 - 10759		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013 - P & A 01-18-13														

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		65937 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	055495	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	065617	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	N/A		
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
NORDEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364			
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
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
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	29	9					
						929	1	2918	3	N	16	178 1 1 8 29
						18	9					
*03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1195	1	3375	3	N	-0-	29
*04	0 W	895	-0-	895	895	861	1	34	9	N	31	60

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			
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	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4713	2	68	9	N	62	278
*03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5556	2	74	9	N	67	178 2 167
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-	-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433			
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-
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628	2			N	-0-	-0-
04	1050 X	639	-0-	-411	-0-	639	2			N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522			
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	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11	272
*03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	284
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114			
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-

NIEMEIER		WELL #: 1		RRCID -> 197979		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890			
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	75
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
REMMERS (DEEP)				WELL #:	7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12036 - 12082	
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

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		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8031 2	75 9		N	68		170
*03		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8509 2	54 9		N	49		219
04		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				N	-0-		-0-

REMMERS (DEEP)				WELL #:	6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14545	PERF.12126 - 12158	
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		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		40
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		40
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496	
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		37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	37142 2	68 9		N	62	179 1	87
*03		42675 X	42675	-0-	-0-	-0-	42625 2	50 9		N	45		132
04		33900 X	-0-	-0-	-33900	-0-				N	-0-		-0-

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	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074									
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	229138	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16203	PERF. 9676 - 9705	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12		14B2 EXT	-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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. //CONT.// 010074															
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-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															
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		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			112
*02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			112
03		1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	2			N	-0-			112
*04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220															
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							
03		2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28			102
							31	9							
*04		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38			140
							42	9							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056															
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-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861															
SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018															
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	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895															
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
CML EXPLORATION, LLC 120648															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940															
11	5490	#	4301	-0-	-1189	-0-	4277	2	24	9	N	22	181	1	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
03	5674	R	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-			330
04	4560	#	4203	-0-	-357	-0-	4203	2			N	-0-			330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057															
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862															
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	289	-0-	-691	-0-	250	1	39	2	N	-0-			70
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			70
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590															
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909															
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
03	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			90
04	1020		NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			90

NURSERY (2640) 66310 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 261932 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695

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
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 #	2953	-0-	-1135	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
03	4526 #	3777	-0-	-749	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
04	4020 #	3379	-0-	-641	-0-	3379 2		N	-0-			-0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (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

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
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-
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1154	-0-	-376	-0-	1154 2		N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD. KOHUTEK		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3348 - 3351	
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	
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-	
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3		N	-0-			-0-	
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			-0-	

KOHUTEK "B"				WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. VILLA FRANCA		257172		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3462 - 3464	
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC. FISSON TRUST GAS UNIT		076791		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3558 - 3564	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC M.D.J.		224880		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE		681459		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468	
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

11	3180 N	-0-	-0-	-3180	B	-0-		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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		
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254694		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
03	4991 #	274	-0-	-4717	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	4080 #	418	-0-	-3662	-0-	418 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		
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-
03	DLQ G-10	8171	-0-	8171	15581	8171 2	N	-0-		-0-
*04	7587	7587	-0-	-0-	15581	7587 2	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

NURSERY, SE. (900)		66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892	
WELDER HEIRS "E"											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
JANSSEN, NELSON		429850		WELL #: 2		RRCID -> 214513		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100	
JANSSEN, NELSON F.											
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
04	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		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310	
MCNEILL CATLE CO.											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BOLCIK, ROBERT		080187		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582	
BOZART UNIT											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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				
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
11		5580 X	4295	-0-	-1285	-0-	546 1	3548 2	N	183	183 1	157
12		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	201 9	774 1	N	175	175 1	157
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	193 9	758 1	N	164	164 1	157
02	DLQ	G-10	6058	-0-	6058	6058	180 9	652 1	N	-0-		157
*03	DLQ	G-10	8175	-0-	8175	14233	416 9	802 1	N	378	361 1	174
04	DLQ	G-10	7712	-0-	7712	21945	787 1	6957 2	N	222	156 1	240
							244 9					

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416				
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
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
01		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	154 9	305 1	N	29		169
02		2800 X	2163	-0-	-637	-0-	32 9	232 1	N	10		179
*03		3100 X	2232	-0-	-868	-0-	11 9	228 1	N	22	164 1	37
04		3000 X	2110	-0-	-890	-0-	24 9	221 1	N	15		52
							17 9					

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564				
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
11		3000 X	1995	-0-	-1005	-0-	263 1	1706 2	N	24		123
12		2697 X	2610	-0-	-87	-0-	26 9	260 1	N	31		154
01		2697 X	2052	-0-	-645	-0-	34 9	231 1	N	25	159 1	20
02		2128 X	2082	-0-	-46	-0-	28 9	222 1	N	18		38
*03		2604 X	2537	-0-	-67	-0-	20 9	257 1	N	47		85
*04		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	52 9	293 1	N	3		88
							3 9					

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 - 9370
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
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	290	1	1881	2	N	27	222
						30	9					
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	225	1	2001	2	N	27	249
						30	9					
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	256	1	1974	2	N	32	167 1 114
						35	9					
02	2044 X	1821	-0-	-223	-0-	194	1	1604	2	N	21	135
						23	9					
*03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	263	1	2284	2	N	44	154 1 25
						48	9					
04	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	199	1	1689	2	N	8	33
						9	9					

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
HARRIS		WELL #:		1		256085		03/09/2010		10483		9040		- 9160	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 8 138			

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
QVS		WELL #:		1D		198249		04/30/2003		4218		3150		- 4200	
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-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
SIPPEL		WELL #:		1		269203		01/04/2013		6804		6363		- 6365	
11	2160 #	556	-0-	-1604	-0-	556	2			N	-0-	62			
12	2232 #	411	-0-	-1821	-0-	411	2			N	-0-	62			
01	1612 #	198	-0-	-1414	-0-	198	2			N	-0-	62			
02	812 #	90	-0-	-722	-0-	90	2			N	-0-	62			
03	682 #	103	-0-	-579	-0-	103	2			N	-0-	62			
04	570 #	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-	62			

OAKVILLE (WILCOX CONS.) AWP OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1			66519 740 038889	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #: 1	RRCID -> 100766	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9576 - 9594					
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	2143 1 37 9	3460 2	N	34			256
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	941 1 40 9	4022 2	N	36			292
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1057 1 39 9	4119 2	N	35	175	1	152
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1282 1 34 9	3055 2	N	31			183
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1175 1 54 9	2994 2	N	49			232
*04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	896 1 42 9	4004 2	N	38	176	1	94
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #: 2	RRCID -> 102246	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9564 - 9598					
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	60 1 8 9	97 2	N	7			190
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	23 1 6 9	99 2	N	5			195
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68 1 8 9	264 2	N	7			202
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	88 1 3 9	209 2	N	3			205
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81 1 8 9	205 2	N	7			212
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	40 1 7 9	180 2	N	6			218
J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #: 1	RRCID -> 267641	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8741 - 8780					
11	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	2183 1 23 9	3524 2	N	21			202
12	7037 X	4686	-0-	-2351	-0-	878 1 54 9	3754 2	N	49			251
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	1081 1 46 9	4213 2	N	42			293
02	5404 X	4637	-0-	-767	-0-	1361 1 34 9	3242 2	N	31			324
03	5983 X	4848	-0-	-1135	-0-	1356 1 37 9	3455 2	N	34			358
04	5730 X	5139	-0-	-591	-0-	934 1 33 9	4172 2	N	30	191	1	197
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO MCCLELLAND			WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736 - 9748					
11	5370 X	5053	-0-	-317	-0-	322 1 91 9	4640 3	N	83	179	1	129
12	5549 X	3400	-0-	-2149	-0-	257 1 39 9	3104 3	N	35			164
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	366 1 45 9	4863 3	N	41			205
02	4956 X	4296	-0-	-660	-0-	335 1 80 9	3881 3	N	73	183	1	95
03	5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	145 1 24 9	2585 3	N	22			117
04	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	174 1 19 9	2553 3	N	17			134

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												//CONT.// 153429									
MCCLELLAND G. U. "B"												WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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					
11		3600 X	3321	-0-	-279	-0-		215	1	3093	3	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					
03		3441 X	2647	-0-	-794	-0-		51	9	138	1	N	39			99					
04		3330 X	2566	-0-	-764	-0-		43	9	160	1	N	45			144					
								50	9												
MCCLELLAND												WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024	
11		975 X	975	-0-	-0-	-0-		57	1	824	3	N	85			180					
12		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		94	9	71	1	N	133	178	1	135					
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-		146	9	64	1	N	75			210					
02		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		83	9	76	1	N	51	182	1	79					
03		1085 X	779	-0-	-306	-0-		56	9	37	1	N	73			152					
04		1050 X	650	-0-	-400	-0-		80	9	34	1	N	106	183	1	75					
								117	9												
MCCLELLAND G. U. "B"												WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9786	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
MCCLELLAND "C"												WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9656 - 9668	
11		330 X	226	-0-	-104	-0-		43	1	161	3	N	20			82					
12		341 X	205	-0-	-136	-0-		22	9	40	1	N	20			102					
01		248 X	219	-0-	-29	-0-		22	9	37	1	N	32			134					
02		224 X	193	-0-	-31	-0-		35	9	26	1	N	51			185					
03		294 X	294	-0-	-0-	-0-		26	9	28	1	N	132	178	1	139					
04		240 X	190	-0-	-50	-0-		145	9	32	1	N	26			165					
								29	9												
MCCLELLAND "C"												WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650	
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					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903
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
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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	155

MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763
11	1830 X	1743	-0-	-87	-0-	113	1	1623	3	N	6	47
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	136	1	1641	3	N	7	54
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13	67
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327	3	N	10	77
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	77	1	1385	3	N	7	84
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	101	1	1488	3	N	16	100

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962
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-
03	1116 X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809	3	N	-0-	-0-
04	1080 X	898	-0-	-182	-0-	177	1	721	3	N	-0-	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429															
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000									
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				
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	365	1	5250	3	N	58	166	102				
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	64	9	5213	3	N	62		164				
01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	432	1	5347	3	N	91	182	73				
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	68	9	3484	3	N	30		103				
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	403	1	6363	3	N	56		159				
*04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	100	9	4820	3	N	81	182	58				
						301	1										
						33	9										
						356	1										
						62	9										
						328	1										
						89	9										
MCCLELLAND										WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126	
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27				
04	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	
11	1770 X	1396	-0-	-374	-0-	286	1	1080	3	N	27		73				
12	1829 X	1447	-0-	-382	-0-	30	9	1106	3	N	26		99				
01	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	312	1	1322	3	N	36		135				
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	29	9	1279	3	N	30		165				
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	334	1	1385	3	N	36	13	188				
04	1650 X	1343	-0-	-307	-0-	40	9	1059	3	N	21		209				
						33	9										
						320	1										
						40	9										
						261	1										
						23	9										
MCCLELLAND										WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255	
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115				
INLAND OCEAN, INC.										WELL #: 3		RRCID -> 216235		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534								
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		6	RRCID -> 234406			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726	
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

11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3094	2	154	9	N	140		332
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3647	2	173	9	N	157	195 1	294
01	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3281	2	117	9	N	106	181 1	219
02	3528 X	3435	-0-	-93	-0-	3319	2	116	9	N	105		324
03	3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3552	2	135	9	N	123	193 1	254
04	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3477	2	145	9	N	132		386

SOUTHERN RESOURCE COMPANY					805318								
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 223626			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC					871098								
LIVE OAK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 271623			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297								
ARNOLD			WELL #:		1	RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108	
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	780	1	503	2	N	4		42
						4	9						
12	1612 X	1417	-0-	-195	-0-	806	1	603	2	N	7		49
						8	9						
01	1519 X	778	-0-	-741	-0-	104	1	665	2	N	8		57
						9	9						
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	728	1	675	2	N	8		65
						9	9						
03	1426 X	862	-0-	-564	-0-	208	1	635	2	N	17		82
						19	9						
*04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	780	1	1092	2	N	32		114
						35	9						

HINTON			WELL #:		1	RRCID -> 244405			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913	
11	5550 X	5409	-0-	-141	-0-	472	1	4797	2	N	127		244
						140	9						
12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	511	1	5856	2	N	138	183 1	199
						152	9						
01	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	524	1	5981	2	N	168	187 1	180
						185	9						
02	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	484	1	4561	2	N	94	181 1	93
						103	9						
03	6510 X	3578	-0-	-2932	-0-	356	1	3128	2	N	85		178
						94	9						
*04	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	633	1	6125	2	N	123	165 1	136
						135	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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
							23 9					
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282 1	3224 2		N	28	144
							31 9					
02		3220 X	2573	-0-	-647	-0-	244 1	2306 2		N	21	165
							23 9					
*03		3689 X	1889	-0-	-1800	-0-	190 1	1666 2		N	30	195
							33 9					
04		3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	147 1	1420 2		N	-0- 20 1	175

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431												
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
JJRS INVESTMENTS INC. 427648												
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560												
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
CARTER & CARTER 136680												
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
TT OPERATING, LLC 872252												
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M	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	
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
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			N	-0-			185
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1902 2	6 9		N	5			190

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

M	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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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)	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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

M	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - PLUGGED 12/19/13

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
APACHE CORPORATION				027200							
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	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	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 4076 - 4196
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	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
11	3630 X	2982	-0-	-648	-0-	638	1	2344	2	N	-0-
12	3782 X	2046	-0-	-1736	-0-	183	1	1863	2	N	-0-
01	3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148	1	1457	2	N	-0-
02	3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158	1	1392	2	N	-0-
03	3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127	1	775	2	N	-0-
04	2970 X	696	-0-	-2274	-0-	116	1	580	2	N	-0-
RIVER RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4100 - 4116
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013											
RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3770 - 3776
11	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	355	1	3073	2	N	-0-
12	3875 X	3099	-0-	-776	-0-	355	1	2744	2	N	-0-
01	3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88	1	2047	2	N	-0-
02	3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100	1	2425	2	N	-0-
03	3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58	1	1534	2	N	-0-
04	3420 X	535	-0-	-2885	-0-	58	1	477	2	N	-0-
RIVER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	212441	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4120 - 4136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4552 - 4583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4786 - 4789	
11	5550 X	4787	-0-	-763	-0-	549	1	4181	2	N	52	171 1	-0-
						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-
03	4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	136	1	3708	2	N	-0-		-0-
04	4800 X	3763	-0-	-1037	-0-	136	1	3627	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437 - 4441	
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240 - 4245	
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-
03	4774 X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	3586	-0-	-1034	-0-	146	1	3440	2	N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823	
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-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953	
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-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789							
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 180875	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3748 - 3760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	2	Y	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-
04	540 N	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	497	1	1264	2	Y	-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	528	1	1991	2	Y	-0-
01	3100 N	3185	-0-	85	-0-	85	620	1	2565	2	Y
02	2948 X	2863	-0-	-85	-0-	557	1	2306	2	Y	-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	620	1	2185	2	Y	-0-
04	3090 X	2155	-0-	-935	-0-	588	1	1567	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34	1	109	2	Y	-0-
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	2	Y	-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	Y	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	76	2	Y	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	54	1	69	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	433	1	1310	2	N	-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	453	1	1341	2	N	-0-
01	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	428	1	1113	2	N	-0-
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	392	1	667	2	N	-0-
03	1798 X	1371	-0-	-427	-0-	402	1	969	2	N	-0-
04	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	450	1	999	2	N	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724 - 3915
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	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
11	4170 X	3637	-0-	-533	-0-	220	1	3417	2	N	-0-
12	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	244	1	3480	2	N	-0-
01	4154 X	3076	-0-	-1078	-0-	208	1	2868	2	N	-0-
02	3388 X	2883	-0-	-505	-0-	55	1	2828	2	N	-0-
03	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	232	1	3162	2	N	-0-
04	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	234	1	3204	2	N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-			-0-
*04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556		
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-
03	1054 N	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	214399	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3715 - 3721		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	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		
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-
03	1333 X	995	-0-	-338	-0-	68	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1740 X	1638	-0-	-102	-0-	111	1	1527	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3278 - 3730		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50	1	70	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	40	1	52	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			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		21
04	T. A.	2	-0-	2	8	1	1	1	2	Y	-0-	21

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518		
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-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	-0-	

O'CONNOR RANCH		WELL #:		23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720		
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						
03	744 X	211	-0-	-533	-0-	88	1	123	2	N	-0-	32	
04	720 X	461	-0-	-259	-0-	201	1	259	2	N	1	33	
						1	9						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272		
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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			
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
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	52	1	314	2	N	-0-	80
04	1020 N	442	-0-	-578	-0-	53	1	389	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		
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	116
02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1337	1	6720	2	N	7	123
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	1379	1	8299	2	N	47	170
*04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	1057	1	7779	2	N	28	198

O'CONNOR RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
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
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	70	1	423	2	N	-0-	27
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-	27

OAK ENERGY, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIVIA (7200)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIVIA (7500, UPPER)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
KILLROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990							
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
*03	T. A.	18	-0-	18	18	3 2	15 9	Y	14	192 0					152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-						152

TIPTON		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		521516													
		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	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 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
11		574 R	574	-0-	-0-	-0-	80 1	437 2	Y		52	172 1				96
12		682 #	569	-0-	-113	-0-	57 9 74 1	428 2	Y		61					157
01		620 #	549	-0-	-71	-0-	67 9 72 1	412 2	Y		59					216
02		560 #	484	-0-	-76	-0-	65 9 77 1	387 2	Y		18	180 1				54
03		620 #	606	-0-	-14	-0-	20 9 78 1	438 2	Y		82					136
*04		570 #	567	-0-	-3	-0-	90 9 88 1	418 2	Y		55					191
							61 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						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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						
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683			Y	15		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-728		CANCELLED UNDERAGE ->	-955					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	-0-	23 1	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	5		12

POLLOK, C. T.				WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 - 12159
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 #	-0-	-0-	-0-	B	-213			Y	37		117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60		CANCELLED UNDERAGE ->	-153					
03	449 R	509	-0-	60	B	-0-	150 1	340 3	Y	17		134
							19 9					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		134

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #:	5	RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892 - 10937
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								
03	6727 #	6502	-0-	-225	B	-3530	5908 2	594 9	N	540	525 1	236
04	6510 #	6002	-0-	-508	B	-4038	24 1	5501 2	N	434	353 1	317
							477 9					

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	CODE	PROD	AMT	BALANCE

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
11	390 #	505	-0-	115 B	-2965	2 1	384 2	N	108	173 1 38
12	434 #	478	-0-	44 B	-2921	119 9	2 1	N	102	140
01	465 #	285	-0-	-180 B	-3101	112 9	3 1	N	37	177
02	476 #	192	-0-	-284 B	-3385	41 9	1 1	N	25	175 1 27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-2833	28 9	1 1	N	1	28
03	527 #	113	-0-	-414 B	-966	1 1	1 1	N	1	28
04	510 #	96	-0-	-414 B	-1380	1 9	2 1	N	-0-	28

GULFTEX ENERGY III, LP				338746						
LABUS, J. V.		WELL #:		3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101 PERF.10784 - 10792
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	03	2697 #	2441	-0-	331
03	2697 #	2441	-0-	-256 B	-2809	2386 3	55 9	N	50	331
04	2610 #	2250	-0-	-360 B	-3169	2249 3	1 9	N	1	332

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462						
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003 PERF.10898 - 10930
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	03	6851 #	4891	-0-	119
03	6851 #	4891	-0-	-1960 B	-2719	4778 2	113 9	N	103	181 1 119
04	6630 #	5699	-0-	-931 B	-3650	5535 2	164 9	N	149	179 1 89

PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10970 - 10976
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	03	744 #	104	-0-	248
03	744 #	104	-0-	-640 B	-17353	94 2	10 9	N	9	248
04	240 #	1094	-0-	854 B	-16499	926 2	168 9	N	153	169 1 232

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100						
PUSTEJOVSKY		WELL #:		1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10764 - 10802
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 #	216	-0-	20 B	-11505	216 2		N	-0-	80
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-11497	03	279 #	NO RPT	-0-	80
03	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-287			N	NO RPT	80
04	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-557			N	NO RPT	80

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

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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	51789	-0-	51789	51789	2064	1	47709	2	N	1833	1297	1		536
						2016	9								

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					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
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								
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	317	317	0		-0-
						349	9								
04	13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	374	374	0		-0-
						411	9								

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					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	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
11	39469 R	39469	-0-	-0-	320 1	38255 3	N	813	813 0		-0-
12	48856	34808	-0-	-14048	894 9	33580 3	N	815	815 0		-0-
01	48856	33390	-0-	-15466	331 1	32349 3	N	665	665 0		-0-
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	897 9	16154 3	N	370	370 0		-0-
03	33236	21938	-0-	-11298	309 1	21331 3	N	251	251 0		-0-
*04	5455 R	-0-	-0-	-5455	732 9		N	-0-			-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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	952	-0-	-0-	B	-0-	935	2	17	9	N	15	15	1			-0-
01	1240 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	728 N	543	-0-	-0-	B	-0-	531	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

11	2370 X	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2241	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	40	9	N	36	36	1			-0-
01	2511 X	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1775	-0-	-0-	B	-0-	1733	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	2480 X	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*04	2283 X	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WELDER, M. S. EST.

69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
194215
WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WELDER, M. S. EST.

69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
194215
WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WELDER, M.S. ESTATE

69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
194215
WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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

PATTESON RANCH (MACKHANK)
MAGNUM PRODUCING, LP
PATTESON RANCH

69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
521516
WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (10,750)
LRE OPERATING, LLC
PATTESON, JESSE W. ESTATE

69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
511727
WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12														

PATTESON RANCH (10,750)			//CONT.//	69690 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC			//CONT.//	511727										
PATTESON, JESSE W.			WELL #:	2	RRCID ->	198698	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10684 - 10777		
M	O	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

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12														

PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
ONEAL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13671 - 13873		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	2635	X	2064	-0-	-571	B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-	-0-
04	2550	X	1878	-0-	-672	B	-0-	128	1	1750	3	N	-0-	-0-

GORDON, ALBERT			WELL #:	1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13181 - 14875		
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-
03	9207	X	8026	-0-	-1181	B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-	-0-
04	8430	X	7704	-0-	-726	B	-0-	352	1	7352	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	063496	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13661 - 15821		
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-
03	9393	X	8224	-0-	-1169	B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-	-0-
04	8310	X	7089	-0-	-1221	B	-0-	483	1	6606	3	N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13634 - 15277		
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-
03	4216	X	3409	-0-	-807	B	-0-	327	1	3082	3	N	-0-	-0-
04	4080	X	2784	-0-	-1296	B	-0-	262	1	2522	3	N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A.			WELL #:	1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13620 - 17264		
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-
03	6107	X	5275	-0-	-832	B	-0-	506	1	4769	3	N	-0-	-0-
04	5910	X	5193	-0-	-717	B	-0-	488	1	4705	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.13843 - 16446	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-	
04		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-			N	-0-	-0-	
TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069021	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13700 - 17001	
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-	
03		8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173 1	6452 3	N	-0-	-0-	
04		8160 X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437 1	5981 3	N	-0-	-0-	
GORDON ALBERT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070004	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13392 - 15737	
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-	
03		T. A.	207	-0-	207 B	437	12 1	195 3	N	-0-	-0-	
04		T. A.	80	-0-	80 B	517	5 1	75 3	N	-0-	-0-	
BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129736	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13504 - 15637	
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-	
03		4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349 1	3571 3	N	-0-	-0-	
04		4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257 1	3513 3	N	-0-	-0-	
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.13467 - 15592	
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-	
03		15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792 1	8109 3	N	-0-	-0-	
04		14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687 1	9391 3	N	-0-	-0-	
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.13709 - 15368	
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-	
03		8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-	172 1	6437 3	N	-0-	-0-	
04		7950 X	7648	-0-	-302 B	-0-	203 1	7445 3	N	-0-	-0-	
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13591 - 13706	
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-	
03		1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	140 1	1428 3	N	-0-	-0-	
*04		3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	221 1	3028 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 #:		4	RRCID ->	144537	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13574	- 13732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	70 1	713 3	N	-0-			-0-
04		840 N	720	-0-	-120 B	-0-	49 1	671 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145031	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	13616	PERF.13616	- 13716	
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-
03		589 N	151	-0-	-438 B	-0-	13 1	138 3	N	-0-			-0-
*04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	33 1	449 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335	- 15071	
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-
03		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436 1	8762 3	N	-0-			-0-
*04		9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	436 1	9084 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.13634	- 13221	
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-
03		6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345 1	5738 3	N	-0-			-0-
*04		5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	334 1	5270 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13656	- 15849	
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-
03		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538 1	8953 3	N	-0-			-0-
04		6210 X	5115	-0-	-1095 B	-0-	305 1	4810 3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150304	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	16361	PERF.13710	- 13882	
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-
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	5 1	70 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529	- 13841	
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-
03		9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832 1	8515 3	N	-0-			-0-
*04		8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	562 1	7685 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
OVERBY, CHARLIE C.		WELL #:		1E	RRCID ->	166124	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12796 - 13838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	4	1	132	3	N	-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-
*04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	9	1	315	3	N	-0-

GORDON G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468 - 14000
11	5580 X	5289	-0-	-291 B	-0-	476	1	4813	3	N	-0-
12	5766 X	5426	-0-	-340 B	-0-	575	1	4851	3	N	-0-
01	5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-	497	1	4691	3	N	-0-
02	5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335	1	4568	3	N	-0-
03	5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303	1	4959	3	N	-0-
04	5280 X	5128	-0-	-152 B	-0-	351	1	4777	3	N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519 - 16028
11	5460 X	5276	-0-	-184 B	-0-	475	1	4801	3	N	-0-
12	5487 X	5286	-0-	-201 B	-0-	560	1	4726	3	N	-0-
01	5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-	486	1	4593	3	N	-0-
02	4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274	1	3736	3	N	-0-
03	5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279	1	4576	3	N	-0-
04	5280 X	4997	-0-	-283 B	-0-	342	1	4655	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13434 - 15693
11	7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	190	1	7563	3	N	-0-
12	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	188	1	7990	3	N	-0-
01	7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	170	1	7568	3	N	-0-
02	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	169	1	8290	3	N	-0-
03	8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	170	1	8188	3	N	-0-
*04	8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	158	1	7875	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13463 - 15869
11	4620 X	4451	-0-	-169 B	-0-	219	1	4232	3	N	-0-
12	4774 X	4414	-0-	-360 B	-0-	252	1	4162	3	N	-0-
01	4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	214	1	3991	3	N	-0-
02	4228 X	3492	-0-	-736 B	-0-	184	1	3308	3	N	-0-
03	4588 X	3947	-0-	-641 B	-0-	187	1	3760	3	N	-0-
04	4440 X	3810	-0-	-630 B	-0-	260	1	3550	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317 - 15667
11	31133 X	31133	-0-	-0- B	-0-	2656	1	28477	3	N	-0-
12	32193 X	32193	-0-	-0- B	-0-	2799	1	29394	3	N	-0-
01	32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-	2694	1	26298	3	N	-0-
02	29708 X	24464	-0-	-5244 B	-0-	2015	1	22449	3	N	-0-
03	32891 X	29949	-0-	-2942 B	-0-	2665	1	27284	3	N	-0-
04	31140 X	28326	-0-	-2814 B	-0-	1930	1	26396	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310 - 13833
11	5040 X	4628	-0-	-412 B	-0-	114	1	4514	3	N	-0-
12	5084 X	4960	-0-	-124 B	-0-	114	1	4846	3	N	-0-
01	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	113	1	5021	3	N	-0-
02	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	101	1	4951	3	N	-0-
03	4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	99	1	4746	3	N	-0-
*04	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	111	1	5503	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)																
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-	634	1	12731	3	N	-0-				-0-
04		14190 X	12686	-0-	-1504 B	-0-	580	1	12106	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699																
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-
03		6913 X	6001	-0-	-912 B	-0-	534	1	5467	3	N	-0-				-0-
04		6690 X	6042	-0-	-648 B	-0-	412	1	5630	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652																
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-
03		10798 X	10798	-0-	-0 B	-0-	281	1	10517	3	N	-0-				-0-
04		11010 X	10820	-0-	-190 B	-0-	287	1	10533	3	N	-0-				-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636																
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-
03		1271 N	1083	-0-	-188 B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-				-0-
04		1230 N	758	-0-	-472 B	-0-	52	1	706	3	N	-0-				-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039																
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-
03		5115 X	4333	-0-	-782 B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-				-0-
*04		7322 X	7322	-0-	-0 B	-0-	501	1	6821	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045																
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-
03		11842 X	11202	-0-	-640 B	-0-	635	1	10567	3	N	-0-				-0-
04		11460 X	10628	-0-	-832 B	-0-	633	1	9995	3	N	-0-				-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652																
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-
03		7440 X	6677	-0-	-763 B	-0-	379	1	6298	3	N	-0-				-0-
04		7200 X	6398	-0-	-802 B	-0-	381	1	6017	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	2449 X	2002	-0-	-447 B	-0-	115	1	1887	3	N	-0-	-0-
04	2370 X	1869	-0-	-501 B	-0-	128	1	1741	3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753
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-
03	4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-	257	1	4205	3	N	-0-	-0-
04	4590 X	4239	-0-	-351 B	-0-	290	1	3949	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
03	4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	234	1	3837	3	N	-0-	-0-
*04	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	271	1	3692	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515
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-
03	10230 X	7496	-0-	-2734 B	-0-	425	1	7071	3	N	-0-	-0-
04	7830 X	6176	-0-	-1654 B	-0-	368	1	5808	3	N	-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800	- 13920
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-
03	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	148	1	1952	3	N	-0-	-0-
*04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	141	1	1896	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465	- 16275
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-
03	15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-	513	1	10311	3	N	-0-	-0-
04	11940 X	10235	-0-	-1705 B	-0-	468	1	9767	3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	198383	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13500	- 16685
11	540 N	91	-0-	-449 B	-0-	8	1	83	3	N	-0-	-0-
12	248 N	80	-0-	-168 B	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-
01	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	6	1	79	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 #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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.	1153	-0-	1153 B	1153	91	1	1062	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153					N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
11		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	379	1	8119	3	N	-0-			-0-
12		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	516	1	9594	3	N	-0-			-0-
01		9534 X	9534	-0-	-0- B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-			-0-
02		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	495	1	8159	3	N	-0-			-0-
03		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	544	1	9043	3	N	-0-			-0-
04		8760 X	8303	-0-	-457 B	-0-	494	1	7809	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
11		4800 X	3469	-0-	-1331 B	-0-	189	1	3280	3	N	-0-			-0-
12		4774 X	3322	-0-	-1452 B	-0-	148	1	3174	3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-			-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	213	1	3302	3	N	-0-			-0-
03		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	285	1	4714	3	N	-0-			-0-
*04		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	169	1	3413	3	N	-0-			-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957															
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	47	1	1009	3	N	-0-			-0-
12		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	50	1	925	3	N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1284	3	N	-0-			-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	102	1	1680	3	N	-0-			-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	100	1	1661	3	N	-0-			-0-
*04		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	96	1	1510	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
11		660 X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
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-
03		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568	3	N	-0-			-0-
*04		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	215	1	3397	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 #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
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	
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-
03		11839 X	11839	-0-	-0- B	-0-	308 1	11531 3	N		-0-	-0-
*04		8727 X	8727	-0-	-0- B	-0-	232 1	8495 3	N		-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
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-
03		12719 X	12719	-0-	-0- B	-0-	331 1	12388 3	N		-0-	-0-
04		11460 X	10633	-0-	-827 B	-0-	282 1	10351 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
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-
03		4030 X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798 3		N		-0-	-0-
04		3900 X	3537	-0-	-363 B	-0-	3537 3		N		-0-	-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400												
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-
03		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	125 1	675 3	N		-0-	-0-
*04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	83 1	675 3	N		-0-	-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792												
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-
03		1271 N	884	-0-	-387 B	-0-	138 1	746 3	N		-0-	-0-
04		1230 N	763	-0-	-467 B	-0-	83 1	680 3	N		-0-	-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227												
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-
03		1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	105 1	1739 3	N		-0-	-0-
*04		1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	103 1	1631 3	N		-0-	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
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-
03		7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-	452 1	7468 3	N		-0-	-0-
*04		10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	500 1	10062 3	N		-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03		2201 X	414	-0-	-1787 B	-0-		29	1	385	3	N	-0-	-0-
04		1320 X	1117	-0-	-203 B	-0-		77	1	1040	3	N	-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980														

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-
03		3131 X	289	-0-	-2842 B	-0-		16	1	273	3	N	-0-	-0-
04		2970 X	168	-0-	-2802 B	-0-		10	1	158	3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														

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-
03		8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-		407	1	6767	3	N	-0-	-0-
04		8520 X	5548	-0-	-2972 B	-0-		330	1	5218	3	N	-0-	-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														

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-
03		13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-		515	1	6804	3	N	-0-	-0-
04		13380 X	6129	-0-	-7251 B	-0-		423	1	5706	3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595														

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-
03		T. A.	5916	-0-	5916 B	14047		340	1	5576	3	N	-0-	-0-
04		T. A.	3507	-0-	3507 B	17554		239	1	3268	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629														

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-
03		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-		389	1	3665	3	N	-0-	-0-
*04		4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-		401	1	3861	3	N	-0-	-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014														

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-
03		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-		384	1	6388	3	N	-0-	-0-
*04		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-		386	1	6096	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03		1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	55 1	902 3	N		-0-	-0-
04		1020 N	839	-0-	-181 B	-0-	57 1	782 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708												
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-
03		11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	301 1	11263 3	N		-0-	-0-
*04		10712 X	10712	-0-	-0- B	-0-	285 1	10427 3	N		-0-	-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378												
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-
03		32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-	656 1	31510 3	N		-0-	-0-
*04		31570 X	31570	-0-	-0- B	-0-	623 1	30947 3	N		-0-	-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540												
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		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
04		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												
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-
03		4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-	244 1	4056 3	N		-0-	-0-
04		4290 X	3879	-0-	-411 B	-0-	264 1	3615 3	N		-0-	-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797												
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-
03		3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	93 1	3466 3	N		-0-	-0-
04		3690 X	3413	-0-	-277 B	-0-	91 1	3322 3	N		-0-	-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590												
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-
03		6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	354 1	5896 3	N		-0-	-0-
*04		6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	364 1	5753 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 #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
03		13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518 1	10401 3	N		-0-	-0-
*04		12822 X	12822	-0-	-0- B	-0-	587 1	12235 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740												
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-
03		4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230 1	3826 3	N		-0-	-0-
04		4650 X	3751	-0-	-899 B	-0-	223 1	3528 3	N		-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883												
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-
03		8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305 1	5072 3	N		-0-	-0-
04		7800 X	5034	-0-	-2766 B	-0-	300 1	4734 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
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-
03		10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-	242 1	9043 3	N		-0-	-0-
04		9480 X	7123	-0-	-2357 B	-0-	189 1	6934 3	N		-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
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-
03		18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-	330 1	15842 3	N		-0-	-0-
04		17430 X	15091	-0-	-2339 B	-0-	298 1	14793 3	N		-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
04		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												
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-
03		14880 X	13171	-0-	-1709 B	-0-	295 1	12876 3	N		-0-	-0-
04		13500 X	12236	-0-	-1264 B	-0-	296 1	11940 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 #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586 - 16288
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	AMT	BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	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
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-	
03	3224 X	3101	-0-	-123 B	-0-	177 1	2924 3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2311	-0-	-629 B	-0-	109 1	2202 3	N	-0-	-0-	

GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13552 - 15561
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-	
03	T. A.	9933	-0-	9933 B	13540	572 1	9361 3	N	-0-	-0-	
04	T. A.	6969	-0-	6969 B	20509	477 1	6492 3	N	-0-	-0-	

MANSKER RANCH G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	234769	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13435 - 15755
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-	
03	3379 X	2221	-0-	-1158 B	-0-	346 1	1875 3	N	-0-	-0-	
04	3270 X	2095	-0-	-1175 B	-0-	228 1	1867 3	N	-0-	-0-	

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235892	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13385 - 15317
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-	
03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-	
*04	1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	200 1	1633 3	N	-0-	-0-	

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450 - 15424
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-	
03	14670 X	14670	-0-	-0- B	-0-	246 1	14424 3	N	-0-	-0-	
04	15810 X	13502	-0-	-2308 B	-0-	234 1	13268 3	N	-0-	-0-	

OVERBY		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375 - 14981
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-	
03	23529 X	18703	-0-	-4826 B	-0-	487 1	18216 3	N	-0-	-0-	
04	22770 X	21995	-0-	-775 B	-0-	584 1	21411 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 #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255												
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
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-
03	23374 X	20487	-0-	-2887 B	-0-	20487	3		N	-0-		-0-
04	22290 X	20815	-0-	-1475 B	-0-	20815	3		N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004												
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-
03	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	84	1	1680	3	N	-0-	-0-
*04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	115	1	2408	3	N	-0-	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	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												
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-
03	26542 X	26542	-0-	-0- B	-0-	1258	1	25284	3	N	-0-	-0-
*04	20077 X	20077	-0-	-0- B	-0-	919	1	19158	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931												
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-
03	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	44	1	2117	3	N	-0-	-0-
*04	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	31	1	1560	3	N	-0-	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345												
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-
03	11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-					N	-0-	-0-
04	11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-					N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	-0-	146	1	3130	3	N	-0-	-0-
12		2139 N	707	-0-	-1432	B	-0-	-0-	36	1	671	3	N	-0-	-0-
01		3104 X	3104	-0-	-0-	B	-0-	-0-	158	1	2946	3	N	-0-	-0-
02		3052 X	971	-0-	-2081	B	-0-	-0-	56	1	915	3	N	-0-	-0-
03		3379 X	282	-0-	-3097	B	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-	-0-
04		3270 X	241	-0-	-3029	B	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

11		20370 X	19086	-0-	-1284	B	-0-	-0-	938	1	18148	3	N	-0-	-0-
12		21049 X	20821	-0-	-228	B	-0-	-0-	1191	1	19630	3	N	-0-	-0-
01		20615 X	19762	-0-	-853	B	-0-	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-	-0-
02		17573 X	17573	-0-	-0-	B	-0-	-0-	928	1	16645	3	N	-0-	-0-
03		19486 X	19486	-0-	-0-	B	-0-	-0-	924	1	18562	3	N	-0-	-0-
*04		19748 X	19748	-0-	-0-	B	-0-	-0-	903	1	18845	3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

11		3030 X	1165	-0-	-1865	B	-0-	-0-	148	1	1017	3	N	-0-	-0-
12		3224 X	1464	-0-	-1760	B	-0-	-0-	188	1	1276	3	N	-0-	-0-
01		3255 X	1507	-0-	-1748	B	-0-	-0-	206	1	1301	3	N	-0-	-0-
02		2940 X	1410	-0-	-1530	B	-0-	-0-	225	1	1185	3	N	-0-	-0-
03		3255 X	2487	-0-	-768	B	-0-	-0-	388	1	2099	3	N	-0-	-0-
*04		3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	-0-	352	1	2874	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

11		3570 X	3375	-0-	-195	B	-0-	-0-	3375	3		N	-0-	-0-	-0-
12		4154 X	3090	-0-	-1064	B	-0-	-0-	3090	3		N	-0-	-0-	-0-
01		3720 X	2932	-0-	-788	B	-0-	-0-	2932	3		N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	B	2324	2324	2324	2		N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2985	-0-	2985	B	5309	2985	2985	2		N	-0-	-0-	-0-
*04		8467 X	3158	-0-	-5309	B	-0-	-0-	3158	2		N	-0-	-0-	-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

11		5517 X	5517	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5517	3		N	-0-	-0-	-0-
12		5007 X	5007	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5007	3		N	-0-	-0-	-0-
01		5983 X	4537	-0-	-1446	B	-0-	-0-	4537	3		N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	B	4294	4294	4294	2		N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5115	-0-	5115	B	9409	5115	5115	2		N	-0-	-0-	-0-
*04		14592 X	5183	-0-	-9409	B	-0-	-0-	5183	2		N	-0-	-0-	-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
JOHNSTON GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																	
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																	
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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3																	
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526																	
11		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*04		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A																	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897																	
11		264 X	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12		15254 X	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	3			N	-0-					-0-
01		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*04		2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2																	
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (WILCOX)			69845 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748																
HENRY BUES			WELL #: 1		RRCID -> 145692			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 13842 PERF. 13531 - 13739								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	-0-		6	1	68	3	N	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	-0-		6	1	67	3	N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-56						N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-62						N	-0-					-0-
*04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	1	69	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER			WELL #: 4		RRCID -> 256901			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595								
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-		3	3			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		3 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-3						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GU			WELL #: 5		RRCID -> 266706			COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500								
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	400	-0-	400 B	-0-	400		28	1	372	3	N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700)			70397 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC.			040190																
REMMERS, ELLIE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 127148			COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786								
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRIKE			WELL #: 1		RRCID -> 208166			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89

JANSSEN, ESTELLA			WELL #: 1		RRCID -> 214494			COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81

PENA (YEGUA 4700)		//CONT.// 70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.// 040190														
STRIKE		WELL #: 4		RRCID -> 220962		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MERCY OIL AND GAS, LP		560765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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	7					29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7007	CANCELLED UNDERAGE ->		-6079									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	8					37
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	2					39
KOTARA-JANYSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052819		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A								
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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PAWELEK, BEN A.		WELL #: 2		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	36 N	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	36	36	1			-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: KARNES								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059												
KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055751	COMPL. DATE	06/27/1973	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0- B	-1748					Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1001	CANCELLED UNDERAGE ->	-747										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-					17
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-					17

PAWLEK, BEN		WELL #:		4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10800	-	10811			
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK		WELL #:		1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10865	-	10878			
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 #	-0-	-0-	-0- B	-1958					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-605	CANCELLED UNDERAGE ->	-1353										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-					8
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-					8

KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	-	10771			
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 #	-0-	-0-	-0- B	-44068					N	295	406	1			75
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20088	CANCELLED UNDERAGE ->	-23980										
03	0 #	8925	-0-	8925 B	-11163	2651	1	5975	3	N	272	178	1			169
						299	9									
04	0 #	7893	-0-	7893 B	-3270	7595	3	298	9	N	271	176	1			264

MOCZYGEMBA, A		WELL #:		2	RRCID ->	196962	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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 #	-0-	-0-	-0- B	-3055					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1311	CANCELLED UNDERAGE ->	-1744										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.// 70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059							
YANTA, GUSSIE		WELL #: 7		RRCID -> 196964		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #: 1		RRCID -> 216677		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 150153		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833	
WIATREK, G		WELL #: 1							
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

URBANCZYK A#1		WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757	
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD ENERGY INC.		936795		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A	
KAINER, CHARLES G.		WELL #: 2							
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

PETTUS (VICKSBURG 2900)		70987 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
RAY, GEO. A.		WELL #:	85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015 PERF. 2904 - 2914
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PETTUS (2200)		70987 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FREEELAND, J. M.		WELL #:	6	RRCID ->	163165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7385 PERF. 7340 - 7350
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

PETTUS, E. (LULING)		//CONT.//		70988 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GOLIAD		
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050									
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE		WELL #:		4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7893 - 7900	
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
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			42
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			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	
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
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			105
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			31

RAY, GEORGE		WELL #:		6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608 - 7635	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	837 N	219	-0-	-618	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

11	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	38	1	211	2	Y	53	10	1	140
12	434 N	298	-0-	-136	B	-0-	58	9	33	1	Y	66			206
01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	73	9	47	1	Y	68	164	1	110
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	75	9	50	1	Y	61			171
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			67	9							
03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	49	1	277	2	Y	67	160	1	78
*04	360 N	107	-0-	-253	B	-0-	74	9	16	1	Y	14			92
							15	9							

PETTUS LEACH (4390) //CONT.// 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412														
M	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

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-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279														
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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														
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
03	568 R	568	-0-	-0-		-0-	4	1	564	2	N	-0-		70
04	900 #	469	-0-	-431		-0-	469	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862														
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	147 1		37
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			37

PHIL POWER (4870)		//CONT.//		71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WELDER 'C'		WELL #:		19	RRCID ->	250307	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4926 - 4931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	N	15			192
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17 9						
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	4 1	403 2	N	57			249
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	63 9						
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	25 2						249
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	N	-0-			249
						20 2						249
						32 2	3 9	N	3			252

SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4897 - 4905
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-				N	NO RPT		-0-
02	16828 X	NO RPT	-0-	-16828	-0-				N	NO RPT		-0-
03	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-				N	NO RPT		-0-
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-				N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260560	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4924
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	-0-	122 1	5473 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5817	-0-	5817	11412	136 1	5681 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5546	-0-	5546	16958	143 1	5403 2	N	-0-			-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925										
SHAY		WELL #:			RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
WELDER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	198832	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5058 - 5065
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
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	6 1	865 2	N	429	328 1		262
						472 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298	326 1	234

PHIL POWER (5100)		71211 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SHAY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173233		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109				
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
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-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WELDER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 162521		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304				
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-

WELDER J		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: 36		RRCID -> 166884		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368				
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "C"		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: 6		RRCID -> 172720		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234				
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150				256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	155	0		151
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKERING AND ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		WELL #:		42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4142 - 4790			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		WELL #:		45	RRCID ->	239395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	3889 - 3894			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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	242	-0-	-1158	-0-	218	2	24	9	Y	22	43	1	5
03	1550	567	-0-	-983	-0-	534	2	33	9	Y	30	29	1	6
04	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT					6

LAKE PLACEDO SWD		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		003599										
		WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
*03	558 N	262	-0-	-296	-0-	165	2	97	9	Y	88	83	1	18
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT					18

PLACEDO (5900, W.)
PEGASUS OPERATING, INC.
WHEELLESS, J. W.

71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
650621
WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6050)
PEGASUS OPERATING, INC.
SHELTON, NANCY

71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
650621
WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO)
PEGASUS OPERATING, INC.
ROOS

71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
650621
WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
PLACEDO RANCH

71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
003599
WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

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-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	54	2	22	9	Y	20	16	1			4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

PLACEDO (6700)
PEGASUS OPERATING, INC.
TPR SCHOVAJASA "A"

71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
650621
WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 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												
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	

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												
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329			Y	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-389			Y	NO RPT			-0-

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												

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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												

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990												

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CULLEN, R. D. 192510												
HENDEKSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010	
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS OPERATING, INC.		650621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199				
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-	-122 B	-0-	39	2	149	9	Y	135	157	1	29
02	308 N	188	-0-	-120 B	-0-	9	2	179	9	Y	163	174	1	18
*03	434 N	275	-0-	-159 B	-0-	91	2	184	9	Y	167	146	1	39
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT			39

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 5185 - 5190	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CLAUDE V.		098940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WARKEN, LENA H.		WELL #: 3		RRCID -> 003649		COMPL. DATE 01/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5178 - 5186	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
IWR OPERATING, LLC				427252										
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200	
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
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 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621			CNTY: VICTORIA							
WARNKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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	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
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-										
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810	
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
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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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																	
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

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		10075 X	370	-0-	-9705	-0-	300	2	70	9	Y	64	65	1		14	
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT				14	

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786																	
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		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	16	2	798	9	N	725	804	1		82	
03		1643 X	824	-0-	-819	-0-	86	2	738	9	N	671	594	1		159	
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				159	

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																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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																	
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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				
M	O	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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				
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
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			181
04	840 N	320	-0-	-520 B	-0-	320	2	N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266				
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-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			33
04		210 #	134	-0-	-76	-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

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-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*04		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

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
03		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			140
04		3420 #	526	-0-	-2894	-0-	526	2		N	-0-			140

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

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
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			130
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			130

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

POEHLER (YEGUA 4700)		72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
HANKEY OPERATING, INC.		354255								
CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 214134		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POESTA CREEK (STILWELL)		72094 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER, R. J. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 207644		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POESTA CREEK (2750)		72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401								
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 173224		COMPL. DATE 12/06/1998		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIDELINE ENERGY INC.		779921								
LEHMAN & RICHARDS		WELL #: 1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 211794		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817		
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-
03	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
04	1950 #	1417	-0-	-533	-0-	1417 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					60
04	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1163	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	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724

WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (5200 SAND)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)
PRIME OPERATING COMPANY
DE GOLYER

72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
677770
WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEGOLYER

WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

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-
*03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4484	1712	2	N	-0-			-0-
*04	6360 X	1876	-0-	-4484	-0-	1876	2	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)
BEP OPERATING, LLC
POWDERHORN CO.

72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 244421			CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2009			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION FROMME GAS UNIT			269066 WELL #: 2			RRCID -> 234276			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNE			WELL #: 1			RRCID -> 262181			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST			314035 WELL #: 2			RRCID -> 240719			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752		
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION JUSTEN, ELIZABETH			402723 WELL #: 5R			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOHMANN			WELL #: 1			RRCID -> 188649			COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	10020	-0-	10020	10020	10020	2			N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723												
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-	-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-	-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266																	
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
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	3750	-0-	3750	3750	3750	2			N	-0-					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAD OIL, INC. 429555																	
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474																	
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.//		73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
TUSA, T. S.		WELL #:		4	RRCID -> 168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 1810 - 1818	
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
11		828 N	828	-0-	-0-	68 1	750 2	N	9	6 1	9
						10 9					
12		601 N	601	-0-	-0-	53 1	542 2	N	5	7 1	7
						6 9					
01		761 N	761	-0-	-0-	60 1	693 2	N	7		14
						8 9					
02		737 N	737	-0-	-0-	55 1	673 2	N	8	14 1	8
						9 9					
03		677 N	677	-0-	-0-	45 1	625 2	N	6		14
						7 9					
*04		752 N	752	-0-	-0-	51 1	692 2	N	8	7 1	15
						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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5100	-0-	5100	5100	5100 2		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF. 3062 - 3065
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	1315	-0-	-65	-0-	1315	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		748011										
		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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											
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
04	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											
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2	N	-0-	-0-	
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-	-0-	
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2	N	-0-	-0-	
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2	N	-0-	-0-	
*04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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											
11	3420 #	2588	-0-	-832	-0-	351	1	2237	2	N	-0-
12	3968 #	2411	-0-	-1557	-0-	403	1	2008	2	N	-0-
01	3968 #	2367	-0-	-1601	-0-	299	1	2068	2	N	-0-
02	3584 #	2647	-0-	-937	-0-	364	1	2283	2	N	-0-
03	3596 #	2657	-0-	-939	-0-	390	1	2267	2	N	-0-
*04	2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	390	1	2444	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
BENNER, WILLIAM													
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
NEUHAUS, E. T.															
WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	3	3	1	4
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	4	3	1	5
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	4			9
02		DLQ G-10	392	-0-	392	392	29	1	359	2	Y	4	9	1	4
03		DLQ G-10	516	-0-	516	908	35	1	475	2	Y	5			9
04		DLQ G-10	502	-0-	502	1410	34	1	461	2	Y	6	5	1	10

PROVIDENT CITY (WILCOX B)															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	150	1	1661	2	Y	20	14	1	20
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	167	1	1713	2	Y	14	14	1	20
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1560	2	Y	16			36
02		DLQ G-10	1592	-0-	1592	1592	119	1	1454	2	Y	17	36	1	17
03		DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206	108	1	1491	2	Y	14			31
04		DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828	110	1	1491	2	Y	19	17	1	33

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		17580	15289	-0-	-2291	-0-	211	1	14977	2	N	92			182
12		18166	15515	-0-	-2651	-0-	218	1	15220	2	N	70	177	1	75
01		17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214	1	15273	2	N	101			176
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194	1	13844	2	N	67	176	1	67
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218	1	15525	2	N	67			134
04		15300 #	14926	-0-	-374	-0-	211	1	14657	2	N	53			187

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
11		22890 X	22795	-0-	-95	-0-	1428	1	21038	2	N	298	173 1	306								
								1	328	9												
12		23653 X	20615	-0-	-3038	-0-	1505	1	18815	2	N	267	160 1	413								
								1	294	9												
01		23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1340	1	21236	2	N	326	382 1	357								
								2	359	9												
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840	1	14401	2	N	203	337 1	223								
								4	223	9												
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451	1	19327	2	N	229	193 1	259								
								1	252	9												
04		22800 X	21106	-0-	-1694	-0-	1546	1	19198	2	N	329	179 1	409								
								362	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
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-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

GOLDEN ROD GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID ->		263204		COMPL. DATE		09/16/2011		TOTAL DEPTH		15900		PERF.		14148 - 14594	
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-																		
03		8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460	1	5921	2	N	-0-		-0-																		
04		8130 X	7455	-0-	-675	-0-	591	1	6864	2	N	-0-		-0-																		

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)													73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													748011									
NEUHAUS, F. W.													WELL #:	1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8450 - 8755
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	14	10 1	14								
								15														
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	10	10 1	14								
								11														
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1200	2	Y	12		26								
								13														
02	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	1200	90	1	1096	2	Y	13	26 1	13								
								14														
03	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	2501	87	1	1202	2	Y	11		24								
								12														
04	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	3791	87	1	1186	2	Y	15	13 1	26								
								17														

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

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
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	441	2	Y	5	4 1	5
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	Y	4	4 1	5
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	5		10
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	35	1	426	2	Y	5	10 1	5
03	DLQ G-10	419	-0-	419	886	28	1	387	2	Y	4		9
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1346	31	1	423	2	Y	5	5 1	9

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

11	2430 X	2240	-0-	-190	-0-	2240	2			Y	-0-		-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-		-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	1083	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	1601	2			Y	-0-		-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	4	3 1	4
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	3	3 1	4
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	272	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	22	1	295	2	Y	3		6
*04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	20	1	273	2	Y	3	3 1	6

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

11	1320 N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			N	-0-		138
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5		143
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5		148
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5		153
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5		158
*04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	N	5		163

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011													
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598													
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
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	4	3 1	4
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	9	324	2	Y	3	3 1	4
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	9	321	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	21	1	261	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24	1	335	2	Y	3		6
*04	DLQ G-10	350	-0-	350	997	24	1	322	2	Y	4	3 1	7
						4	9						
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728													
11	3450 X	2894	-0-	-556	-0-	237	1	2623	2	Y	31	43 1	33
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	34	9			Y	-0-	23 1	10
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		10
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	10 1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690													
11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	599	1	6638	2	Y	80	57 1	82
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	88	9	5948	2	Y	49	58 1	73
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	54	9	4338	2	Y	43		116
02	DLQ G-10	5188	-0-	5188	5188	375	1	4738	2	Y	56	117 1	55
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	11151	47	9	5506	2	Y	51		106
*04	DLQ G-10	5550	-0-	5550	16701	62	9	5103	2	Y	65	57 1	114
						56	9						
						72	9						
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	2	Y	17	13 1	18
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	19	9	1843	2	Y	16	13 1	21
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	180	1	1915	2	Y	18		39
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	166	1	1842	2	Y	22	40 1	21
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4401	20	9	2201	2	Y	21		42
*04	DLQ G-10	2202	-0-	2202	6603	151	1	2024	2	Y	26	23 1	45
						24	9						
						23	9						
						149	1						
						29	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	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
11	2280 X	1652	-0-	-628	-0-	364 1	1284 2	N	4			47
12	2356 X	1578	-0-	-778	-0-	403 1	1171 2	N	4			51
01	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403 1	1211 2	N	11			62
02	1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364 1	1131 2	N	9			71
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	390 1	1191 2	N	16			87
*04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1484 2	N	22			109

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LABAY, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163816		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8781 - 8790		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12												

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992		
11	4980 X	332	-0-	-4648	-0-	27 1	302 2	Y	3	5 1		4
12	5146 X	76	-0-	-5070	-0-	7 1	68 2	Y	1	3 1		2
01	4216 X	903	-0-	-3313	-0-	71 1	823 2	Y	8			10
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	22 1	264 2	Y	3	10 1		3
03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46 1	635 2	Y	6			9
*04	DLQ G-10	557	-0-	557	1534	38 1	511 2	Y	7	5 1		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ROUSE, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020	
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
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	4	3 1	4
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	3	3 1	4
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	278	-0-	278	278	21	1	254	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25	1	348	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1021	25	1	338	2	Y	4	3 1	7

ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990	
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	167	1	1855	2	Y	21	5 1	22
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1239	2	Y	11	16 1	17
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	110	1	1275	2	Y	12		29
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	155	1	1889	2	Y	23	30 1	22
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113	1	1551	2	Y	14		36
*04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4753	68	1	924	2	Y	12	20 1	28

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		//CONT.//		73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576	
11	2726 X	578	-0-	-2148	-0-	135	1	441	2	N	2		76
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	139	1	417	2	N	1		77
01	713 N	133	-0-	-580	-0-	18	1	115	2	N	-0-		77
02	532 N	150	-0-	-382	-0-	11	1	119	2	N	18		95
03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12	1	144	2	N	-0-		95
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-		95

NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9540 - 9550	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*04	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

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
11	11430 #	11185	-0-	-245	-0-	854 1	10224 2	N	97	174 1		79
12	11842	9858	-0-	-1984	-0-	107 9						
01	12890	12890	-0-	-0-	-0-	715 1	9098 2	N	41			120
02	11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	45 9						
03	12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	942 1	11825 2	N	112			232
*04	12248	12248	-0-	-0-	-0-	123 9						
						908 1	10279 2	N	71	176 1		127
						78 9						
						864 1	11115 2	N	97			224
						107 9						
						967 1	11230 2	N	46	170 1		100
						51 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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	14B2 EXT	-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

11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	365 1	651 2	Y	29			90
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	32 9						
01	1023 N	806	-0-	-217	-0-	437 1	630 2	Y	22	75 1		37
02	980 N	714	-0-	-266	-0-	24 9						
03	1085 N	799	-0-	-286	-0-	320 1	483 2	Y	3			40
04	780 N	581	-0-	-199	-0-	3 9						
						345 1	367 2	Y	2			42
						2 9						
						430 1	368 2	Y	1			43
						1 9						
						459 1	122 2	Y	-0-			43

PATARA OIL & GAS LLC 643251
 REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

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	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			245
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 2		N	-0-			245
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	868 2	114 9	N	104	322 1		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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 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
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
03	2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194 1	166 2	Y	1	47
04	1530 X	182	-0-	-1348	-0-	144 1	38 2	Y	-0-	47

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786		
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
03	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	530 1	819 2	N	-0-	32
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	513 1	825 2	N	-0-	32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 2	N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

HARTT G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 259743		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198		
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013										

PATARA OIL & GAS LLC		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER		WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526		
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	231	-0-	-1071	-0-	231 2		N	-0-	40
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	40
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899 2	13 9	N	12	52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011												
TUSA, T. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521				
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HANCOCK GU 1		945936		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		606617									
		WELL #:	1R	RRCID ->	232304	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12006 - 12030	
11	7110 X	5869	-0-	-1241	-0-	313 1	5516 3	N	36		114
12	7626 X	7009	-0-	-617	-0-	40 9	6616 3	N	18		132
01	7626 X	6749	-0-	-877	-0-	20 9	6368 3	N	22		154
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	357 1	5565 3	N	15		169
03	DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	24 9	5772 3	N	31		200
*04	17320 X	5391	-0-	-11929	-0-	304 1	4984 3	N	13	175 1	38
						17 9					
						237 1					
						34 9					
						393 1					
						14 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY N.P.C. GAS UNIT		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		606617									
		WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11974 - 11984	
11	30750 X	29484	-0-	-1266	-0-	2270 1	27168 2	N	42		118
12	31775 X	30591	-0-	-1184	-0-	46 9	28290 2	N	69		187
01	31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	76 9	27533 2	N	37		224
02	28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2194 1	24764 2	N	41	170 1	95
03	30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	41 9	26377 2	N	15		110
04	29610 X	29245	-0-	-365	-0-	45 9	26883 2	N	44		154
						2049 1					
						17 9					
						2314 1					
						48 9					

XTO ENERGY INC. HANCOCK GU #2		945936		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		606617									
		WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11900 - 11916	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	2		2
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	3	2 1	3
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	3		6
02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	22	1	267	2	Y	3	6 1	3
03	DLQ G-10	698	-0-	698	990	47	1	644	2	Y	6		9
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1298	21	1	283	2	Y	4	5 1	8
						4	9						
XTO ENERGY INC.		945936											
HANCOCK GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 169244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272			
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			70
HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762					
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
03	9308 X	5813	-0-	-3495	B	-0-	336	1	5477	2	N	-0-	62
*04	5399 X	5399	-0-	-0-	B	-0-	343	1	5056	2	N	-0-	62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																
NEUHAUS, E. T.																
		73293 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		606617		WELL #: 2			RRCID -> 181921			COMPL. DATE 11/15/2000						
				TOTAL DEPTH 13300			PERF.12652			- 13140						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTT G. U. 1																
		73293 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		606617		WELL #: 1			RRCID -> 192162			COMPL. DATE N/A						
				TOTAL DEPTH 14025			PERF.13410			- 13494						
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
11	8730 X	8265	-0-	-465	-0-	-0-	905	1	7347	2	Y	12				81
12	9021 X	7683	-0-	-1338	-0-	-0-	675	1	6995	2	Y	12				93
01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	-0-	563	1	6276	2	Y	9				102
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10				112
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	13976	623	1	6984	2	Y	1				113
04	T. A.	8287	-0-	8287	22263	22263	603	1	7684	2	Y	-0-				113

NORTH PROVIDENT CITY G.U.																
		73293 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		606617		WELL #: 2			RRCID -> 255266			COMPL. DATE 01/06/2010						
				TOTAL DEPTH 14312			PERF.13212			- 13242						
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
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	307	2	N	-0-				-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	334	2	N	-0-				-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-				-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	525	224	1	301	2	N	-0-				-0-
03	T. A.	580	-0-	580	1105	1105	244	1	336	2	N	-0-				-0-
04	T. A.	571	-0-	571	1676	1676	240	1	331	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT																
		73293 530		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
		147862		WELL #: 2			RRCID -> 163829			COMPL. DATE 05/27/1997						
				TOTAL DEPTH 13650			PERF.13402			- 13486						
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																
L. KASKIE GAS UNIT																
		73293 533		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		606617		WELL #: 1			RRCID -> 183121			COMPL. DATE 11/07/2000						
				TOTAL DEPTH 14350			PERF.13531			- 13578						
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
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	3210	2	N	-0-				-0-
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	3260	2	N	-0-				-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-				-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-				-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-				-0-
*04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	3786	2	N	-0-				-0-

L. KASKIE GAS UNIT																
		73293 533		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		606617		WELL #: 2			RRCID -> 190667			COMPL. DATE 06/18/2007						
				TOTAL DEPTH 14047			PERF.12868			- 13638						
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
11	6930 X	6188	-0-	-742	-0-	-0-	895	1	5293	2	N	-0-				-0-
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	-0-	906	1	5572	2	N	-0-				-0-
01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	-0-	900	1	5423	2	N	-0-				-0-
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-	-0-	847	1	4927	2	N	-0-				-0-
03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	-0-	887	1	5401	2	N	-0-				-0-
*04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	5526	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846					
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-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-			-0-
*04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	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					
11	20850 X	16828	-0-	-4022	-0-	903	1	15925	3	N	-0-			-0-
12	21545 X	18668	-0-	-2877	-0-	996	1	17672	3	N	-0-			-0-
01	21514 X	17269	-0-	-4245	-0-	918	1	16351	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	879	1	16076	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-			-0-
*04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 187540		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975					
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-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	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					
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-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HYQUEST ENERGY, INC.		421495												
HOBBES, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631					
11	2850 #	2235	-0-	-615	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
12	2945 #	2258	-0-	-687	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
01	2356 #	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
*04	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA L) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC TRAYLOR, A.V.		73293 584 748011		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WELL #:		9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1	426 2	Y	5	4 1	5
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6 9	433 2	Y	4	4 1	5
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	4 9	356 2	Y	4		9
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	31 1	569 2	Y	7	9 1	7
03	DLQ G-10	449	-0-	449	1073	4 9	416 2	Y	3		10
*04	DLQ G-10	433	-0-	433	1506	47 1	397 2	Y	6	6 1	10
						3 9					
						29 1					
						7 9					

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.		73293 586 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:		3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.		73293 589 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:		4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.		73293 642 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:		15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1350 N	355	-0-	-995	-0-	351 2	4 9	N	4	144 1	18
12	1333 N	252	-0-	-1081	-0-	252 2		N	-0-		18
01	1364 N	137	-0-	-1227	-0-	137 2		N	-0-		18
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		18
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3		21
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	26		47

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC TRAYLOR-MILLER		73293 680 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:		2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	8011	4352	-0-	-3659	-0-	4282 2	70 9	N	64		138
12	7184	4315	-0-	-2869	-0-	4269 2	46 9	N	42	175 1	5
01	7426	4453	-0-	-2973	-0-	4377 2	76 9	N	69		74
02	8367	4527	-0-	-3840	-0-	4462 2	65 9	N	59		133
03	4774	4554	-0-	-220	-0-	4500 2	54 9	N	49	171 1	11
04	4620	3821	-0-	-799	-0-	3774 2	47 9	N	43		54

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13	
04	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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALLEN		WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2464 - 2468		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449		WELL #: 1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3933	
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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-	
04	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 NEUHAUS, F. W.		748011		WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 3985 - 4172	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALTERS, DOROTHY		73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
		886209		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892	
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	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 ALLEN		886209		WELL #: 1		RRCID -> 248648		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6092 - 6096	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234	173	1		155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	330	363	1		122

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAMDEN RESOURCES, LLC HANCOCK		126842		WELL #: 1		RRCID -> 209397		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 16830		PERF.14568 - 15880	
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-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	226	1	646	2	N	-0-		-0-
04	990 N	849	-0-	-141	-0-	285	1	564	2	N	-0-		-0-

HANCOCK		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		126842		WELL #: 2		RRCID -> 214679		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 17072		PERF.14840 - 14880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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-
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	2643	-0-	-1737	-0-	404	1	2239	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

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-
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-			-0-
04	13230 X	3992	-0-	-9238	-0-	316	1	3676	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

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-
03	22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554	1	19995	2	N	-0-			-0-
04	22050 X	21698	-0-	-352	-0-	1720	1	19978	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A	COND	-0-	-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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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

11	1920	X	1884	-0-	-36	-0-	-0-	513	1	1371	2	N	-0-			39
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	2	N	-0-			39
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-			39
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-			39
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	1630	2	N	-0-			39
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	1496	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*04	14B2	EXT	-0-	-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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	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
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-
03	DLQ G-10	3081	-0-	3081	5923	124	1	2957	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8739	117	1	2699	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

M	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
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-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTON WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
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	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	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

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
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66 2		N	-0-			123
*04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	796 1	7643 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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	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	
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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
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-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	188	-0-	188	293	188	3			Y	-0-			-0-
*04		570 N	277	-0-	-293	-0-	277	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	121	15	3			Y	-0-			-0-
*04		242 N	121	-0-	-121	-0-	121	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
*04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		155 #	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		495	N	495	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15		82
03		1066	N	1066	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34		116
*04		722	N	722	-0-	-0-	682	2	40	9	N	36		152

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453					
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		354	N	354	-0-	-0-	354	2			N	-0-		21
03		1029	N	1029	-0-	-0-	1029	2			N	-0-		21
*04		681	N	681	-0-	-0-	681	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							
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	759	-0-	-109	-0-	618	2	141	9	N	128			165
03		1147	N	1000	-0-	-147	-0-	836	2	164	9	N	149	161	1	153
04		990	N	778	-0-	-212	-0-	631	2	147	9	N	134	151	1	136

DOUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 267303		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584						
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-
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502					
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-	2996	2	23	9	N	21			89
03		0	W	3415	-0-	3415	-0-	3415	2	20	9	N	18			107
04		0	W	2793	-0-	2793	-0-	6208	2	17	9	N	15			122

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526							
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
03		930	X	813	-0-	-117	-0-	748	2	65	9	N	59	182	1	59
04		900	X	815	-0-	-85	-0-	702	2	113	9	N	103			162

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587							
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
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	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
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
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1410 2	201 9	N	183 180 1 128
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1551 2	233 9	N	212 163 1 177

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460	
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
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	500 2	114 9	N	104 135
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	393 2	146 9	N	133 178 1 90

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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INC G-10	2317	-0-	2317	14165	2317 2		N	-0-
12	INC G-10	1931	-0-	1931	16096	1931 2		N	-0-
01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423 2		N	-0-
02	20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998 2		N	-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-
*04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154	
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2		N	-0-
12	186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38 2		N	-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24 2		N	-0-
02	112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14 2		N	-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
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

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-
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	13320 - 13356

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-
03		527 #	409	-0-	-118	-0-	409 2	N	-0-			-0-
04		540 #	216	-0-	-324	-0-	216 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13895 - 13950

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-
03		527 X	407	-0-	-120	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04		540 X	221	-0-	-319	-0-	221 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

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

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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-	811 1	2206 2	N	-0-	-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	717 1	1936 2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2514	-0-	-726	-0-	287 1	2227 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	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934 PERF. 4792 - 4799				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	15000	NO RPT	-0-	-15000	-0-				N	NO RPT			-0-
01	15500	NO RPT	-0-	-15500	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14000	NO RPT	-0-	-14000	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15500	NO RPT	-0-	-15500	-0-				N	NO RPT			-0-
04	15000	NO RPT	-0-	-15000	-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				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215											
O'BRIEN-HARKINS		WELL #:	1	RRCID ->	197271	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5040 - 5043				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOX, W. J. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 196954		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5934		PERF. 5564 - 5572				
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. J. FOX "A"			WELL #: 20		RRCID -> 256714		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5514 - 5527				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-				47
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				47
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-				47
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-				47
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				47
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	BALANCE
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
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
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1657	2	25	9	Y	23	27	1	13
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	Y	30	28	1	15

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				
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	243	-0-	-93	-0-	64	2	179	9	Y	163	164	1	39
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	135	2	165	9	Y	150	142	1	47
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			47

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611				
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
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	273	2	392	9	Y	356	358	1	95
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			95

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607				
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	287	2	468	9	Y	425	372	1	130
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	498	2	400	9	Y	364	366	1	128
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6600)			//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY W. J. FOX 'A'			WELL #:		50	RRCID -> 271692	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6826 - 6838	
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
11	64530 X	18660	-0-	-45870	-0-	10680	1	6287	2	N	-0-	-0-	
						1693	3						
12	66681 X	10536	-0-	-56145	-0-	8120	1	701	2	N	-0-	-0-	
						1715	3						
01	66681 X	10459	-0-	-56222	-0-	7683	1	968	2	N	-0-	-0-	
						1808	3						
02	60228 X	7919	-0-	-52309	-0-	6301	1	699	2	N	-0-	-0-	
						919	3						
03	66681 X	12748	-0-	-53933	-0-	6886	1	4411	2	N	-0-	-0-	
						1451	3						
04	64530 X	12259	-0-	-52271	-0-	4948	1	5342	2	N	852	788 1	
						1032	3	937	9			64	

REFUGIO-FOX (6750)			75612 960		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, MIGUELITA			WELL #:		16	RRCID -> 233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	210	2	334	9	Y	304	286 1
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	130	2	385	9	Y	350	346 1
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	150	2	391	9	Y	355	352 1
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	222	2	342	9	Y	311	272 1
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	348	2	416	9	Y	378	380 1
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	102

REFUGIO HEARD (1600)			75626 114		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO. HYNES -C-			WELL #:		1	RRCID -> 032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1656 - 1658
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HYNES, JAMIE -C-			WELL #:		3	RRCID -> 068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REFUGIO HEARD (3100)			75626 174		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E. HEARD, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 060636	COMPL. DATE	07/28/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
03	3317 #	3086	-0-	-231	-0-	3086	2	N	-0-			41
04	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	31	1	40	2	Y	28	40	1	48
						31	9							
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			48
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	128	1	352	2	Y	9			57
						10	9							
02	T. A.	212	-0-	212	212	42	1	170	2	Y	-0-	57	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212									-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
11	1080 N	178	-0-	-902	-0-	173 1	3 2	Y	2			46	
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	2 9		Y	-0-	46 1		-0-	
01	992 N	3	-0-	-989	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	234731	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6125 - 6134
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-	
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			-0-	
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	225 1	1945 2	Y	118	102 2	33
12	1023 #	972	-0-	-51	-0-	130 9	763 2	Y	54	69 2	18
01	1023 #	820	-0-	-203	-0-	150 1	616 2	Y	35		53
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	59 9	161 2	Y	60	111 2	2
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1163	27 1	690 2	Y	86	86 2	2
04	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2281	66 9	875 2	Y	86	84 2	4
						124 1					
						95 9					
						95 9					

OBRIEN, J. J.		WELL #:	201	RRCID ->	225547	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5434 - 5446
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	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			1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANCE, S.R.		WELL #:	881498	RRCID ->	051187	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
STRAUCH, GEORGE EST.			1								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWER, PHIL		WELL #:	10	RRCID ->	037517	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4699 - 4713
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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												
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 945880												
WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470												
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-
03 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 H15 VIOL	NO RPT		-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												
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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												
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-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												
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04 14B DENY	NO RPT		-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												
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (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
11	1740 #	1267	-0-	-473	-0-	131	1	1133	2	N	3					108
						3	9									
12	1798 #	1023	-0-	-775	-0-	167	1	852	2	N	4					112
						4	9									
01	1798 #	668	-0-	-1130	-0-	140	1	525	2	N	3					115
						3	9									
02	1568 #	1106	-0-	-462	-0-	156	1	924	2	N	24					139
						26	9									
03	1457 #	1283	-0-	-174	-0-	194	1	1077	2	N	11					150
						12	9									
04	1260 #	1135	-0-	-125	-0-	162	1	963	2	N	9					159
						10	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	220	333	1			84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	3	3	1		4
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT				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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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)	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	4022	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3819	2	N	48	162
						53	9					
12	4248	4248	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	N	5	167
						6	9					
01	3627	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7	174
						8	9					
02	3596	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	N	22	27
						24	9			169	1	
03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15	42
						17	9					
*04	4234	4234	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	N	9	51
						10	9					

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 RENGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760						
11	9936 X	9936	-0-	-0- B	-0-	121	1	9800	2	Y	14	14	8	-0-
						15	9							
12	10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-	32	1	10844	2	Y	35	35	8	-0-
						39	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							
03	13068 X	9970	-0-	-3098 B	-0-	72	1	9718	2	Y	164	80	1	6 8 78
						180	9							
04	10380 X	8089	-0-	-2291 B	-0-	103	1	7657	2	Y	299	281	1	6 8 90
						329	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		129692									
		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776						
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
03	0 X	388	-0-	388 B	-1468834	1	1	387	2	Y	-0-			94
04	480 N	3684	-0-	3204 B	-1465630	177	1	3369	2	Y	125			219
						138	9							

KLIMITCHECK G.U. NO. 1		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		129692									
		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	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											
RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 234533			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	10500 X	9706	-0-	-794 B	-0-	1514	1	8184	2	Y	7			126
12	10509 X	8358	-0-	-2151 B	-0-	1292	1	7058	2	Y	7			133
01	10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922	1	5345	2	Y	5			138
02	DLQ G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944	1	5966	2	Y	10			148
03	14948 X	8027	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	6			154
04	9450 X	7603	-0-	-1847 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	9			163

HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #: 07		RRCID -> 236574			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022			
11	990 N	811	-0-	-179 B	-0-	10	1	797	2	Y	4	1	7	4 8 -0-
12	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	4	9	1027	2	Y	24	24	8	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	26	9	992	2	Y	10	10	8	-0-
02	DLQ G-10	574	-0-	574 B	574	11	9	572	2	Y	1	1	8	-0-
03	1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	5	1	640	2	Y	10	10	8	-0-
04	1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	11	9	878	2	Y	7	7	8	-0-

KLIMITCHEK			WELL #: 4		RRCID -> 240435			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RODEN GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 242112			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466			
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
03	6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-	495	1	3122	2	Y	-0-			22
04	3870 X	3429	-0-	-441 B	-0-	519	1	2910	2	Y	-0-			22

JAMEX, INC.			429659											
JESSE KLIMITCHEK			WELL #: 1		RRCID -> 254202			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425			
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
03	1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1613	2	30	9	N	27			80
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT			80

RICHIE (4150)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
GABRIEL, F. G.		531085		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157		
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

11	2100 #	1513	-0-	-587	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-
01	3720	576	-0-	-3144	-0-	576	2			N	-0-	-0-
02	3360	1923	-0-	-1437	-0-	1923	2			N	-0-	-0-
03	3720	2335	-0-	-1385	-0-	2335	2			N	-0-	-0-
*04	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	-0-

RIGGS (2000)												
NELSON, JAMES L.		76683 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
FOERSTER		604295		WELL #: 1		RRCID -> 160401		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)												
MAGNUM PRODUCING, LP		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETTUS HEIRS		521516		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358		
*11	T. A.	35	-0-	35	219	35	2			Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	-0-
*01	219 X	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RIVERDALE (1900)												
EAF OIL & GAS CORPORATION		77017 558		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
HUBER		238192		WELL #: 1		RRCID -> 083732		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBER		WELL #: 2		RRCID -> 088629		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBER		WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192														
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192														
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192														
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERDALE (2350 FRIO)			77017 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
EAF OIL & GAS CORPORATION			238192									
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL			WELL #: 2AT		RRCID -> 077090		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2349 - 2372	
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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
VAQUERO			WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9314 - 9600	
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	20	2	N	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		95
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)			77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
WELDER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 226425		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 10480 - 10520	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCHE (6000 SAND)			77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095									
ROCHE			WELL #: 8		RRCID -> 251219		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6701 - 6705	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCHE			WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7279 - 7282	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY		340213									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	750 N	305	-0-	-445	-0-	27	1	278	2	Y	-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	28	1	337	2	Y	-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-	
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-	
*04	23 N	7	-0-	-16	-0-	7	2		Y	-0-	

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557			
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	Y	-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	375	13	1	332	2	Y	-0-
*04	727 N	352	-0-	-375	-0-	11	1	341	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570			
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	2	Y	-0-
*04	64 N	17	-0-	-47	-0-	17	2		Y	-0-	

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576			
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-
*04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761			
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-
*04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562			
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	189	6	1	154	2	Y	-0-
*04	330 N	141	-0-	-189	-0-	4	1	137	2	Y	-0-

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.// 340213										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	12	8	2		Y	-0-		-0-
*04	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2		Y	-0-		-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	180	1	198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	177	1	192

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538				
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
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	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		//CONT.//		77545	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		//CONT.//		251968									
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A	3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5060 - 5063

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

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	270	-0-	270	-0-	126	1	144	2	N	-0-		347
*03	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	528	1	120	2	N	-0-		347
*04	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	733	1	55	2	N	-0-		347

IVIE SWD				WELL #:	2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5196

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER													

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. STRADER UNIT		//CONT.//	78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
		//CONT.//	411736											
		WELL #:	1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 - 9823			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	11640 X	9750	-0-	-1890 B	-107746	37 1	263 9	9450 2	9	N	239	178 1		165
12	12028 X	9855	-0-	-2173 B	-107746	39 1	65 9	9751 2	9	N	59			224
01	12028 X	8740	-0-	-3288 B	-107746	36 1	96 9	8608 2	9	N	87	178 1		133
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163 B	-96583	118 1	152 9	10893 2	9	N	138	177 1		94
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348 B	-89235	35 1	138 9	7175 2	9	N	125	179 1		40
04	DLQ G-10	8547	-0-	8547 B	-80688	39 1	152 9	8356 2	9	N	138			178

TURNBOW				WELL #:	2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925	
11	6690 X	5981	-0-	-709 B	-0-	23 1	180 9	5778 2	9	N	164	175 1		261
12	6634 X	5976	-0-	-658 B	-0-	23 1	176 9	5777 2	9	N	160	181 1		240
01	6944 X	6024	-0-	-920 B	-0-	25 1	189 9	5810 2	9	N	172	181 1		231
02	6272 X	5615	-0-	-657 B	-0-	59 1	130 9	5426 2	9	N	118	187 1		162
03	6944 X	4113	-0-	-2831 B	-0-	19 1	152 9	3942 2	9	N	138	184 1		116
04	5970 X	4837	-0-	-1133 B	-0-	22 1	124 9	4691 2	9	N	113			229

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032	
11	1140 X	1888	-0-	748 B	-106880	7 1	46 9	1835 2	9	N	42			111
12	1178 X	1205	-0-	27 B	-106853	5 1	44 9	1156 2	9	N	40			151
01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	3 1	25 9	719 2	9	N	23			174
02	3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	8 1	58 9	786 2	9	N	53			227
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	4 1	13 9	744 2	9	N	12			239
04	1890 X	1231	-0-	-659 B	-106853	5 1	28 9	1198 2	9	N	25			264

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-

RUDMAN (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-			73
*06		210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-			73
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			73
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			73
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			73
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

RUDMAN, 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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-

SUNBURST, INC. 829461
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWES OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10935 - 10974

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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

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
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
03		3441 #	3410	-0-	-31	-0-	3370	2	40	9	Y	36		172
04		3330 #	2958	-0-	-372	-0-	2944	2	14	9	Y	13		185

 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

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	182 1	129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	323 1	89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	352 1	107

 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

11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-		-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-		-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-		-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	-0-	27	1	225	2	N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-		-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	306	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUSSEK (7730)													
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		//CONT.//			78988 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DEBORD				WELL #:	RRCID -> 237954	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7729	- 7733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
PLUGGED AND ABANDONED					10/06/2009								

RYAN (WILCOX 10,600)													
CANTERA OPERATING, LLC		79140 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK				WELL #:	RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 10175	- 10324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1470	N	389	-0-	-1081	-0-	25 3	1 9	361	2	N	3	126
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-	126
01	651	N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-	126
02	364	N	43	-0-	-321	-0-	43	2			N	-0-	126
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2	128
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	497	2	N	1	129

KLIMITCHEK													
KLIMITCHEK				WELL #:	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 12362	- 14184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	56 9	1 9	1563	2	N	8	135
12	2046	N	1203	-0-	-843	-0-	37 8	1 9	1158	2	N	7	142
01	2232	N	1614	-0-	-618	-0-	53 14	1 9	1547	2	N	13	155
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	1576	2	N	10	165
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	1583	2	N	10	175
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	2098	2	N	24	199

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1													
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 15886	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	651	2	Y	32	97
12	775	N	445	-0-	-330	-0-	1 12	1 9	432	2	Y	11	7
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	783	2	Y	10	10
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-	5
03	343	N	199	-0-	-144	-0-	1	1	198	2	Y	-0-	1
04	780	N	524	-0-	-256	-0-	7 1	1 9	516	2	Y	1	1

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) VENTEX OPERATING CORP. SCHEDEL A		79595 400 884527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2	RRCID -> 255165	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 12398	- 12402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PATTON UNIT		79595 600 884527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 3	RRCID -> 258747	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF. 11492	- 11538		
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	13104	1136	-0-	-11968	240360	1136 3	N	-0-	277
03	44886	44886	-0-	-0-	240360	44158 3	728 9 N	662 725 1	214
*04	300290	30290	-0-	-270000	-0-	29885 3	405 9 N	368 360 1	222

SAINT ARMO (YEGUA 5100) VENTEX OPERATING CORP. MUHLSTEIN UNIT		79595 600 884527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1	RRCID -> 251334	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656	- 5675		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SALEM (860) SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C. K. JR. ET AL		79782 025 828352	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
		WELL #: 30	RRCID -> 213953	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 984	- 990		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SALEM (1100) B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "C"		79782 040 040797	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
		WELL #: 6	RRCID -> 135419	COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1156	- 1166		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SALEM (1300) B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		79782 086 040797	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
		WELL #: 9	RRCID -> 149759	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1302	- 1312		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399												
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-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340												
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-
03	6076		-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-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												
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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												
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-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657												
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434												
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

SALEM (1600)													
B.P. PRODUCTIONS INC.													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"													
79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
040797													
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SALEM (1750)													
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT													
79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
614122													
WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SALEM (1800)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
MCCAN, C. K. JR. ET AL													
79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
828352													
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800													
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-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	-0-
04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	1				N	-0-	-0-

SALEM (2000)													
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													
MUSSELMAN, ROSE													
79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
614122													
WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SALEM (2100)													
PINE RIDGE OPERATING, L.P.													
NORTH SHORE MUSSELMAN													
79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
665657													
WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	12028 X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	11640 X	4943	-0-	-6697	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

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-
03	4557 X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1499	-0-	-211	-0-	1499	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "B"		040797										
WELL #:		6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345										
WELL #:		2		RRCID -> 207958		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		828352										
WELL #:		2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP DIEBEL "B"		015721										
WELL #:		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD				058921										
		WELL #:		1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3736 - 3740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP DIEBEL "D"				015721										
		WELL #:		1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3918 - 3921			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				828352										
		WELL #:		37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3940 - 3946			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP MEEK				015721										
		WELL #:		3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2320 - 2323			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607										
SIBLEY				WELL #:	1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 2537 - 2539		
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-
03		7130 X	6206	-0-	-924		-0-	61	1	6145	3	N	-0-	-0-
04		6900 X	6235	-0-	-665		-0-	60	1	6175	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MUSSELMAN			WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2628 - 2631
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382								
HUNT			WELL #: 1		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 3701		PERF. 2643 - 2646
11	3000 N	1680	-0-	-1320	12710	180	1	1500	2	N	-0-
12	3100 N	1736	-0-	-1364	11346	186	1	1550	2	N	-0-
01	3100 N	1736	-0-	-1364	9982	186	1	1550	2	N	-0-
02	2800 N	280	-0-	-2520	7462	30	1	250	2	N	-0-
03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18	1	150	2	N	-0-
*04	3000 N	784	-0-	-2216	2314	84	1	700	2	N	-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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721								
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

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
11	4470 #	2671	-0-	-1799	-0-	102	1	2547	2	Y	20					48
12	3658 #	3409	-0-	-249	-0-	127	1	3165	2	Y	106	144	1			10
01	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3251	2	Y	162	143	1			29
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	178	1	2398	2	Y	98	58	1			69
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	96	1	3632	2	Y	58	66	1			61
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	108	1	2658	2	Y	6	18	1			49

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, M. G.

WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72

WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					67
12	341 #	298	-0-	-43	-0-	11	1	283	2	Y	4	4	1			67
01	341 #	309	-0-	-32	-0-	4	1									
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	7	7	1			67
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	8	1	440	2	Y	11	11	1			67
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	12	1			Y	-0-					67

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 #	2323	-0-	-827	-0-	88	1	2209	2	Y	24		42
12	3131 #	2936	-0-	-195	-0-	110	1	2745	2	Y	74	107 1	9
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	81	9	2377	2	Y	118	106 1	21
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	130	9	2118	2	Y	87	51 1	57
03	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5054	85	1	2605	2	Y	42	55 1	44
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6953	46	9	1823	2	Y	3	13 1	34
						73	1						
						3	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

11	1290 #	1234	-0-	-56	-0-	47	1	1168	2	Y	17		22
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	19	9	1452	2	Y	29	46 1	5
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	32	9	1136	2	Y	56	51 1	10
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	45	1	994	2	Y	41	24 1	27
03	DLQ G-10	995	-0-	995	2074	62	9	940	2	Y	15	26 1	16
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3128	40	1	1011	2	Y	3		19
						17	9						
						3	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

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

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-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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					
03	6014 #	5328	-0-	-686	-0-	601	1	3596	3	N	484	376	1	836
						599	4	532	9					
04	5820 #	4721	-0-	-1099	-0-	582	1	3038	3	N	318	524	1	630
						751	4	350	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

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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	125	1	27	2	N	10			134
						11	9							
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	83	1	19	2	N	5			139
						6	9							
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	53	1	15	2	N	2			141
						2	9							

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	158	1	27	2	N	-0-			135
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	210	1	49	2	N	-0-			135
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107	1	29	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	197	1	42	2	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	120	1	28	2	N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	87	1	24	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	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
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	261 N	261	-0-	-0-	-0-		215 1	46 2	N	-0-			-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-		103 1	24 2	N	-0-			-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-		97 1	27 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	
11	3540 X	3345	-0-	-195	-0-		210 1	2983 2	N	138	175 1		27
12	3317 X	3268	-0-	-49	-0-		152 9	241 1	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
03	3472 X	2915	-0-	-557	-0-		257 1	2658 2	N	-0-			27
04	3360 X	2267	-0-	-1093	-0-		231 1	2036 2	N	-0-			27
WOOD		WELL #:		58	RRCID ->	181582	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	2860 - 2864	
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-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
RIVER RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	220836	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2906 - 2908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	2928 - 2932	
KOONTZ "B"				5									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	2869 - 2873	
HARITHAS, ANN W.				6									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 #	775	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	159	1	616	2	N	-0-					-0-
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	729	2	N	-0-					-0-
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-					-0-
02	728 #	638	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	154	1	484	2	N	-0-					-0-
03	930 #	585	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	153	1	432	2	N	-0-					-0-
04	900 #	609	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	177	1	432	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	164	1			69
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	124	171	1			22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	155 X	142	-0-	-13	-0-	78	1	64	2	N	-0-					-0-
04	180 X	39	-0-	-141	-0-	19	1	20	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1865	-0-	-295	-0-	425 1 95 9	1345 2	N	86		241
12	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	450 1 111 9	1309 2	N	101	169 1	173
01	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	494 1 89 9	1399 2	N	81		254
02	1764 X	1578	-0-	-186	-0-	414 1 70 9	1094 2	N	64	174 1	144
03	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	467 1 95 9	1184 2	N	86		230
04	1920 X	1475	-0-	-445	-0-	455 1 39 9	981 2	N	35	173 1	92

WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4802 - 4824	
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
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	290 1	356 2	N	-0-		77
*04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	324 1	310 2	N	-0-		77

WOOD "E"		WELL #: 95		RRCID -> 205797		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5246		PERF. 4794 - 4802	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	684 1 116 9	4096 2	N	105	178 1	27
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	658 1	4374 2	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
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	717 1	3760 2	N	-0-		27
*04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	649 1	1680 2	N	-0-		27

WOOD		WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4784 - 4834	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD "E"		WELL #: 101		RRCID -> 214333		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4810 - 4834	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	246 1	694 2	N	-0-			-0-
04	960 X	771	-0-	-189	-0-	224 1	547 2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G.		WELL #: 55		RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50 1	520 2	N	-0-			-0-
04	2250 X	641	-0-	-1609	-0-	65 1	576 2	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				
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-
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	214 1	541 2	N	-0-			-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	195 1	420 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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
11	600 N	410	-0-	-190	-0-		103	1	307	2	N	-0-
12	589 N	443	-0-	-146	-0-		149	1	294	2	N	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		165	1	206	2	N	-0-
02	392 N	271	-0-	-121	-0-		123	1	148	2	N	-0-
03	434 N	205	-0-	-229	-0-		128	1	77	2	N	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
KOONTZ "C"				WELL #:	3	RRCID ->	119486	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4377 - 4382
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

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
11	53781	17725	-0-	-36056	-0-		17705	2	20	9	N	18
12	2108	18362	-0-	16254	16254		18344	2	18	9	N	16
01	36699	18337	-0-	-18362	-0-		18316	2	21	9	N	19
02	15812	15812	-0-	-0-	-0-		15791	2	21	9	N	19
03	17693	17693	-0-	-0-	-0-		17670	2	23	9	N	21
04	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-						N	NO RPT

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	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
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		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04		14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-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				
11		4229 X	4229	-0-	-0-	B	115	1	4114	3	Y	-0-	42
12		3844 X	2975	-0-	-869	B	77	1	2898	3	Y	-0-	42
01		3844 X	3697	-0-	-147	B	79	1	3618	3	Y	-0-	42
02		3948 X	3841	-0-	-107	B	3841	3			Y	-0-	42
03		4448 X	4448	-0-	-0-	B	4448	3			Y	-0-	42
*04		4414 X	4414	-0-	-0-	B	146	1	4268	3	Y	-0-	42

NORMA STEINMANN		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	228004	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14439 PERF.14243 - 16859		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-	-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
		665748											
		WELL #:	2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351 PERF.13994 - 16890				
11		5100 X	4359	-0-	-741	B	119	1	4240	3	Y	-0-	15
12		6014 X	3996	-0-	-2018	B	103	1	3893	3	Y	-0-	15
01		8401 X	4472	-0-	-3929	B	95	1	4377	3	Y	-0-	15
02		7588 X	3499	-0-	-4089	B	87	1	3412	3	Y	-0-	15
03		8401 X	5026	-0-	-3375	B	145	1	4881	3	Y	-0-	15
*04		5845 X	5845	-0-	-0-	B	194	1	5651	3	Y	-0-	15

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

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
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-
03	9511 X	9511	-0-	-0- B	-0-	274	1	9237	3	N	-0-			-0-
*04	8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-	289	1	8423	3	N	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

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							
03	49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419	1	47800	3	Y	75			150
						83	9							
*04	46691 X	46691	-0-	-0- B	-0-	1545	1	45074	3	Y	65	186	1	29
						72	9							

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	16				Y	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

11	31380 X	10395	-0-	-20985 B	-0-	283	1	10106	3	N	5			85
						6	9							
12	23529 X	11436	-0-	-12093 B	-0-	294	1	11138	3	N	4			89
						4	9							
01	20987 X	9223	-0-	-11764 B	-0-	196	1	9020	3	N	6			95
						7	9							
02	14140 X	8828	-0-	-5312 B	-0-	220	1	8600	3	N	7			102
						8	9							
03	15221 X	8845	-0-	-6376 B	-0-	255	1	8584	3	N	5			107
						6	9							
04	11070 X	8484	-0-	-2586 B	-0-	281	1	8201	3	N	2			109
						2	9							

SAWFISH (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MUEINICH //CONT.// 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3930 X	3160	-0-	-770 B	-44364	86	1	3074	3	Y	141
12		4278 X	3566	-0-	-712 B	-44364	92	1	3474	3	Y	9
01		4278 X	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	9
02		3864 X	3014	-0-	-850 B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-
03		3565 X	2598	-0-	-967 B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-
04		3450 X	2425	-0-	-1025 B	-44364	80	1	2345	3	Y	-0-

KEATING GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090												
11		4620 X	3748	-0-	-872 B	-0-	102	1	3646	3	N	144
12		4340 X	4085	-0-	-255 B	-0-	105	1	3980	3	N	144
01		4340 X	3735	-0-	-605 B	-0-	79	1	3656	3	N	144
02		3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	95	1	3735	3	N	29
							54	9				
03		4092 X	4026	-0-	-66 B	-0-	116	1	3910	3	N	29
04		3960 X	3862	-0-	-98 B	-0-	128	1	3720	3	N	42
							14	9				

MUSSELMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820												
11		11640 X	10664	-0-	-976 B	-0-	290	1	10374	3	Y	67
12		12028 X	10378	-0-	-1650 B	-0-	267	1	10111	3	Y	67
01		12028 X	9372	-0-	-2656 B	-0-	199	1	9173	3	Y	67
02		10556 X	9866	-0-	-690 B	-0-	246	1	9620	3	Y	67
03		11687 X	9925	-0-	-1762 B	-0-	286	1	9639	3	Y	67
*04		11591 X	11591	-0-	-0- B	-0-	384	1	11207	3	Y	67

MUEINICH												
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239												
11		10028 X	10028	-0-	-0- B	-0-	273	1	9755	3	Y	-0-
12		10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	263	1	9936	3	Y	-0-
01		10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195	1	8990	3	Y	-0-
02		9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	230	1	9016	3	Y	-0-
03		12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-	373	1	12559	3	Y	-0-
*04		10750 X	10750	-0-	-0- B	-0-	356	1	10394	3	Y	-0-

MORROW GAS UNIT NO 1												
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381												
11		19140 X	16652	-0-	-2488 B	-0-	450	1	16082	3	N	127
							120	9				
12		14849 X	11551	-0-	-3298 B	-0-	296	1	11205	3	N	172
							50	9				
01		16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98	1	4494	3	N	189
							19	9				
02		15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-	133	1	5199	3	N	62
							54	9				
03		17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-	216	1	7272	3	N	104
							46	9				
04		16650 X	7288	-0-	-9362 B	-0-	240	1	7004	3	N	144
							44	9				

COOK GAS UNIT NO 1												
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401												
11		43110 X	14766	-0-	-28344 B	-0-	402	1	14364	3	N	160
12		42098 X	15648	-0-	-26450 B	-0-	403	1	15245	3	N	160
01		38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246	1	11311	3	N	160
02		24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-	190	1	7431	3	N	160
03		41844 X	41844	-0-	-0- B	-0-	1207	1	40637	3	N	160
*04		33392 X	33392	-0-	-0- B	-0-	1107	1	32285	3	N	160

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STUART, H. A. 828172
JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER (5300 YEGUA) 81559 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 207913 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5109 - 5147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	4971	2787	3			N	-0-					156
*04	7592 X	2621	-0-	-4971	-0-	2610	3	11	9	N	10					166

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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
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-
03		12059 X	6456	-0-	-5603	-0-	6456	2		N	-0-		-0-
04		10410 X	5137	-0-	-5273	-0-	5137	2		N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16776 - 16816	
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-
03		318680 X	298968	-0-	-19712	-0-	298968	2		N	-0-		-0-
04		308400 X	281450	-0-	-26950	-0-	281450	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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
SHARONLEE (SWD)				WELL #:	1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3605 - 3709	
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	
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	19193	19193	3		Y	-0-		-0-
03		21600	21448	-0-	-152	19041	21448	3		Y	-0-		-0-
04		21600	21450	-0-	-150	18891	21450	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
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							
03		3162 #	2332	-0-	-830	-0-	8	1	1279	2	N	950	968	1	284
							1045	9							
04		3060 #	2044	-0-	-1016	-0-	1083	2	961	9	N	874	638	1	520
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			
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOFNER, W.A.			WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994			TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574 - 5581			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 171260		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5596 - 5603			
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-
03		899 X	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04		870 X	240	-0-	-630	-0-	240	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 134156		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5595 - 5605		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
04	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	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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	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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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	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	
11	1785 X	1785	-0-	-0-		1724	2	61	9	Y	55	156
12	2573 X	1945	-0-	-628		1925	2	20	9	Y	18	136
01	2573 X	1775	-0-	-798		1727	2	48	9	Y	44	180
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196		2196	2	35	9	Y	32	93
03	DLQ G-10	2289	-0-	2289		4485	2	42	9	Y	38	131
*04	7564 X	3079	-0-	-4485		3034	2	45	9	Y	41	172

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	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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7860 X	5162	-0-	-2698	-0-	1095	1	4067	2	N	-0-
12	8122 X	4553	-0-	-3569	-0-	1260	1	3293	2	N	-0-
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739	1	3213	2	N	-0-
02	5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811	1	3924	2	N	-0-
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834	1	3282	2	N	-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	4590 X	3323	-0-	-1267	-0-	705	1	2618	2	N	-0-
12	4743 X	2166	-0-	-2577	-0-	600	1	1566	2	N	-0-
01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221	1	962	2	N	-0-
02	3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329	1	1592	2	N	-0-
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306	1	1203	2	N	-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-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	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	66			951
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	32			983

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)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	713	#	539	-0-	-174	-0-	48	1	491	3	N	-0-	
04	690	#	528	-0-	-162	-0-	50	1	478	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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		
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	750	718	1	341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	748	715	1	374		

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600										
L2 RANCH		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755										
CARPENTER, J. R.		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT	-0-

SINGLETON, E. (WILSON)		83740 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SMITH GILL UNIT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	339

SITTON (MIOCENE 1900)		83802 317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
GULF SANDS OIL CO.		338530										
STEEN, JOHN		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	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	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	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

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-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	844	-0-	-866	-0-	844	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1781	2	44	9		N	40			53
04	2310 X	1342	-0-	-968	-0-	1342	2				N	-0-			53

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			28
*04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1223	-0-	1223	1223	1223	2				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1223					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1223					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1223					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-		5	1	17	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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	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
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	84	-0-	-0-	-0-	20 1	64 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
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	27	-0-	-1	-0-	7 1	20 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		606605								
WOLTERS, R. & J.		WELL #:	1	RRCID ->	066805	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	4519 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) CHISHOLM OIL & GAS, LC WOLTERS		84111 575 149453		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		4R		RRCID -> 246459		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) HOWARD EXPLORATION, INC. HARTZENDORF		84111 770 405950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:		1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734								
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-
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2010 #	1693	-0-	-317	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) CHISHOLM OIL & GAS, LC WOLTERS		84111 935 149453		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 139163		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402								
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 #	493	-0-	-487	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
03	899 #	493	-0-	-406	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEEZY (YEGUA) PFC OPERATING COMPANY LLC COOK - FENNER UNIT		84431 495 631462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #:		1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630								
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
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448	2	13	9	N	12					159
04	2040	1556	-0-	-484	-0-	150	1	1404	2	N	2					161
						2	9									

SOL WEST (MACKHANK) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS		84514 500 251713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:		1		RRCID -> 086944		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
*10	29729 #	24670	-0-	-5059	-0-	730 1	23610 2	N	300	353 1		162
*11	28830 #	24642	-0-	-4188	-0-	330 9	23622 2	N	264	184 1		242
*12	29791 #	22300	-0-	-7491	-0-	730 1	21288 2	N	322	359 1		205
*01	28489 #	22273	-0-	-6216	-0-	290 9	21288 2	N	297	347 1		155
*02	25227 R	25227	-0-	-0-	-0-	658 1	24147 2	N	304	353 1		106
*03	0 W	23595	-0-	23595	23595	354 9	22577 2	N	291	177 1		220
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23595	658 1		N	NO RPT			220

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8931 - 8939	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKING, M.M.		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BROOKING, M.M.		WELL #:	2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	8854 - 8866	
11	6300	-0-	-0-	-6300	-0-			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	-1624			N	345	370 1		286
*03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	75 1	1849 2	N	360	346 1		300
*04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	396 9	1423 2	N	627	525 1		402

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197											
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 -	8926		
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		
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	DLQ	G-10	22551	-0-	22551	45850	21995	2	556	9	N	505	583	1	187
04	DLQ	G-10	21341	-0-	21341	67191	20914	2	427	9	N	388	397	1	178
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SPEAKS (1800)				84978	198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYQUEST ENERGY, INC.				421495											
HOBBES, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 -	1802		
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-
03		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
04		1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1794 -	1796		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
SPEAKS (1850)				84978	264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
SOSSAMAN, A. D.				802655											
CLARK, S. A.		WELL #:		1	RRCID ->	037523	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	1849 -	1855		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
*04	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7498 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, JESSE

84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIKING VENTURES		WELL #:	1	RRCID ->	174996	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3302 - 3305	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIKING VENTURES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3014 - 3017	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
VIKING VENTURES		WELL #:	4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3305 - 3308	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	959 N	459	-0-	-500	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457 2		Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

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-
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	5 1	64 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

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-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	36 1	474 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	36 1	427 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

11	14940 X	14635	-0-	-305	-0-	1912 1	12723 2	Y	-0-	1 1		1
12	15438 X	12594	-0-	-2844	-0-	961 1	11633 2	Y	-0-			1
01	15066 X	14736	-0-	-330	-0-	1086 1	13650 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	1013 1	12944 2	Y	-0-			-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1214 1	15855 2	Y	-0-			-0-
04	14640 X	13671	-0-	-969	-0-	1053 1	12618 2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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
11	1170 N	273	-0-	-897	-0-	36	1	237	2	Y	-0-	1	1			1
12	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	313	1	2081	2	Y	71	166	1			145
						78	9									
12	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	208	1	2514	2	Y	130					275
						143	9									
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	197	1	2478	2	Y	118	174	1			219
						130	9									
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	169	1	2153	2	Y	107	171	1			155
						118	9									
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	144	1	1881	2	Y	113					268
						124	9									
04	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	145	1	1741	2	Y	95	179	1			184
						105	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.// 84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916								
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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590								
11	30060 X	26931	-0-	-3129	-0-	3519	1	23412	2	Y	-0-					-0-
12	30783 X	27343	-0-	-3440	-0-	2087	1	25256	2	Y	-0-					-0-
01	30225 X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-					-0-
02	27300 X	25082	-0-	-2218	-0-	1821	1	23261	2	Y	-0-					-0-
03	30225 X	28247	-0-	-1978	-0-	2009	1	26238	2	Y	-0-					-0-
04	26940 X	25309	-0-	-1631	-0-	1949	1	23360	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #: 1		RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900								
11	15030 X	13758	-0-	-1272	-0-	564	1	13194	2	N	-0-					47
12	14725 X	10370	-0-	-4355	-0-	557	1	9813	2	N	-0-					47
01	12245 X	9141	-0-	-3104	-0-	545	1	8596	2	N	-0-					47
02	12740 X	4200	-0-	-8540	-0-	457	1	3743	2	N	-0-					47
03	14105 X	578	-0-	-13527	-0-	466	1	112	2	N	-0-					47
04	13770 X	12281	-0-	-1489	-0-	109	1	12172	2	N	-0-					47

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
HYQUEST ENERGY, INC.		421495														
HOBBS, B. J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBBS, BILLY JOE		WELL #: 3		RRCID -> 075750		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794								
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-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			
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
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-
03	7420 R	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2	N	-0-			-0-
04	7020 #	6755	-0-	-265	-0-	6755	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			
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
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-
03	3100 N	3296	-0-	196	251	3296	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3032	-0-	32	283	3032	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			
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
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
03	DLQ G-10	2397	-0-	2397	20704	2333	2	64 9	N	58	180 1	62
*04	4437	2198	-0-	-2239	18465	2135	2	63 9	N	57		119

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			
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
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	5404	-0-	-331	-0-	1187	1	4215 2	Y	2		2
						2 9						
02	4956 X	3737	-0-	-1219	-0-	955	1	2779 2	Y	3		5
						3 9						
03	5580 X	4766	-0-	-814	-0-	1014	1	3752 2	Y	-0-		5
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	1176	1	4051 2	Y	-0-		5

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904			
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
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-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	555	-0-	-165	-0-	125	1	430 2	Y	-0-		-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
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
11	270 X	103	-0-	-167	-0-	24	1	79 2	N	-0-		-0-
12	279 X	250	-0-	-29	-0-	60	1	190 2	N	-0-		-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235 2	N	-0-		-0-
02	252 X	141	-0-	-111	-0-	36	1	105 2	N	-0-		-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	67	1	247 2	N	-0-		-0-
04	300 X	154	-0-	-146	-0-	35	1	119 2	N	-0-		-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.13679 - 14953	
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
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-
01		505 X	505	-0-	-0-	-0-	111 1	394 2	N	-0-		-0-
02		140 X	78	-0-	-62	-0-	20 1	58 2	N	-0-		-0-
03		347 X	347	-0-	-0-	-0-	74 1	273 2	N	-0-		-0-
04		480 X	142	-0-	-338	-0-	32 1	110 2	N	-0-		-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13838 - 16485	
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11		3420 #	762	-0-	-2658	-0-	67 1	695 2	N	-0-		-0-
12		3534 #	193	-0-	-3341	-0-	16 1	177 2	N	-0-		-0-
01		1705 #	646	-0-	-1059	-0-	57 1	589 2	N	-0-		-0-
02		1372 #	314	-0-	-1058	-0-	28 1	286 2	N	-0-		-0-
03		1209 #	472	-0-	-737	-0-	38 1	434 2	N	-0-		-0-
04		750 #	441	-0-	-309	-0-	34 1	407 2	N	-0-		-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500										
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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-
03	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	197	1	1497	2	N	-0-	-0-
04	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	180	1	1463	2	N	-0-	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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
							1	9					
01	13857	X	13257	-0-	-600	-0-	1743	1	11514	3	Y	-0-	45
02	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	1604	1	9636	3	Y	-0-	45
03	DLQ G-10		13102	-0-	13102	24342	1772	1	11284	3	Y	42	87
							46	9					
*04	37621	X	13279	-0-	-24342	-0-	1719	1	11560	3	Y	-0-	87

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

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
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	3	N	-0-	45
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	186	1	1039	3	N	-0-	45

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
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
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	8449	578 1	4377 2		N	33			170
*04	12818 X	4369	-0-	-8449	-0-	36 9	473 1	3849 2	N	43			213
						47 9							

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	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

11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1272 1	10257 2		N	10	178 1		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							
03	DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444	1293 1	9797 2		N	35			87
						39 9							
*04	18014 X	570	-0-	-17444	-0-	62 1	508 2		N	-0-			87

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

11	8850 X	8238	-0-	-612	-0-	881 1	7106 2		N	228	183 1		252
						251 9							
12	9145 X	8257	-0-	-888	-0-	937 1	7003 2		N	288	365 1		175
						317 9							
01	9145 X	8081	-0-	-1064	-0-	974 1	6846 2		N	237	185 1		227
						261 9							
02	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	649 1	6659 2		N	238	183 1		282
						262 9							
03	DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428	881 1	6680 2		N	270	185 1		367
						297 9							
*04	23853 X	8425	-0-	-15428	-0-	887 1	7217 2		N	292	360 1		299
						321 9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000												TOTAL DEPTH 14600	PERF.12414	- 12646			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006												TOTAL DEPTH 13615	PERF.12026	- 12134			
11		10710 X	9698	-0-	-1012	-0-	1065	1	8590	2	N	39					125
							43	9									
12		11036 X	9668	-0-	-1368	-0-	1141	1	8527	2	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
03		DLQ G-10	8996	-0-	8996	16975	1046	1	7928	2	N	20					145
							22	9									
*04		25749 X	8774	-0-	-16975	-0-	960	1	7814	2	N	-0-					145

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001												TOTAL DEPTH 13860	PERF.11278	- 11286			
11		3150 X	3014	-0-	-136	-0-	328	1	2645	2	N	37	178	1			161
							41	9									
12		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	357	1	2665	2	N	-0-					161
01		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	143	186	1			118
							157	9									
02		DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	243	1	2489	2	N	143					261
							157	9									
03		DLQ G-10	3179	-0-	3179	6068	352	1	2664	2	N	148	191	1			218
							163	9									
*04		9188 X	3120	-0-	-6068	-0-	325	1	2648	2	N	134	189	1			163
							147	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001												TOTAL DEPTH 14000	PERF.10882	- 10895			
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	15					180
							17	9									
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	73	1	546	2	N	38	193	1			25
							42	9									
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	553	2	N	17					42
							19	9									
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	28					70
							31	9									
03		651 N	409	-0-	-242	-0-	48	1	361	2	N	-0-					70
*04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	62					132
							68	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002												TOTAL DEPTH 14632	PERF.11751	- 11758			
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//		190005		EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134			
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
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		0	N	-0-	-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			
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	-0-	1277	2	24	9	N	22				59
03	DLQ	G-10		1278	-0-	1278	-0-	2555	2	15	9	N	14				73
*04	3787	X		1232	-0-	-2555	-0-	1228	2	4	9	N	4				78

XTO ENERGY INC.		945936		MIGL-MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369			
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
								107	9								
01	4278	X		3083	-0-	-1195	-0-	405	1	2678	3	Y	-0-				180
02	DLQ	G-10		2326	-0-	2326	-0-	332	1	1994	3	Y	-0-				180
03	DLQ	G-10		2511	-0-	2511	-0-	4837	3	2092	3	Y	83				263
								91	9								
*04	6834	X		1997	-0-	-4837	-0-	258	1	1737	3	Y	2	180	1		85
								2	9								

MIGL-MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162							
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-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	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			
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
03	1240	N		1219	-0-	-21	-0-	142	1	1077	2	N	-0-				28
*04	1189	N		1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-				28

MIGL-QUINN		WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786							
11	14B2	EXT		-0-	-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
03	2	N		-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			62
04	30	N		13	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	N	-0-			62

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852														
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
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							
03	3100 N	5704	-0-	2604	4597	629	1	4769	2	N	278	181	1	187
						306	9							
*04	3000 N	5300	-0-	2300	6897	548	1	4458	2	N	267	357	1	97
						294	9							

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860														
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
03	DLQ G-10	4491	-0-	4491	8320	524	1	3967	2	N	-0-			70
*04	12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479	1	3894	2	N	-0-			70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	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														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768																
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440																
11	17250 X	16578	-0-	-672	-0-	1828	1	14742	2	N	7					215
12	17732 X	17186	-0-	-546	-0-	2029	1	15157	2	N	-0-					215
01	17732 X	17161	-0-	-571	-0-	2136	1	15016	2	N	8	181	1			42
02	DLQ G-10	14515	-0-	14515	14515	1289	1	13226	2	N	-0-					42
03	DLQ G-10	17045	-0-	17045	31560	1987	1	15058	2	N	-0-					42
*04	48159 X	16599	-0-	-31560	-0-	1815	1	14770	2	N	13					55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008																
11	18030 X	16837	-0-	-1193	-0-	1858	1	14979	2	N	-0-					95
12	18538 X	17218	-0-	-1320	-0-	2032	1	15186	2	N	-0-					95
01	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	2061	1	14489	2	N	-0-					95
02	DLQ G-10	13702	-0-	13702	13702	1217	1	12485	2	N	-0-					95
03	DLQ G-10	15227	-0-	15227	28929	1775	1	13452	2	N	-0-					95
*04	44440 X	15511	-0-	-28929	-0-	1698	1	13813	2	N	-0-					95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956																
11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	352	1	2838	2	N	-0-					68
12	4278 X	2524	-0-	-1754	-0-	298	1	2226	2	N	-0-					68
01	4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	315	1	2214	2	N	-0-					68
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	199	1	2046	2	N	-0-					68
03	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4409	252	1	1912	2	N	-0-					68
*04	6044 X	1635	-0-	-4409	-0-	179	1	1456	2	N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936																
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800																
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		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	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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.14233 - 14432		
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-
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14137 - 14796		
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
03	1953	X	1949	-0-	-4	-0-	227	1	1722	2	N	-0-	72
04	1890	X	1509	-0-	-381	-0-	165	1	1344	2	N	-0-	72

XTO ENERGY INC.		945936											
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732		
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350		
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-
03	DLQ	G-10	9160	-0-	9160	17163	141	1	9019	3	Y	-0-	-0-
*04	25445	X	8282	-0-	-17163	-0-	143	1	8139	3	Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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-
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7274		40 1	2530 3	Y	-0-			-0-
*04	11075 X	3801	-0-	-7274	-0-		65 1	3736 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334			
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-
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	18406		150 1	9581 3	Y	-0-			-0-
*04	23178 X	4772	-0-	-18406	-0-		82 1	4690 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426			
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-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210		10 1	624 3	Y	-0-			-0-
*04	1787 N	577	-0-	-1210	-0-		10 1	567 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586			
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-
03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278		334 1	21367 3	Y	-0-			-0-
*04	59466 X	18188	-0-	-41278	-0-		313 1	17875 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			
11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-		113 1	1167 2	N	7			94
12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-		123 1	1383 2	N	10			104
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-		103 1	1070 2	N	13			117
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-		117 1	1167 2	N	10			127
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-		116 1	1324 2	N	13			140
*04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-		126 1	1466 2	N	9			149

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244			
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-
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-		93 1	1062 2	N	-0-			-0-
*04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-		85 1	1003 2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRULL, B. W. //CONT.// 161671													
WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198													
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

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							
03	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	112 1	1284 2	N		10			129
						11 9							
04	1350 X	1248	-0-	-102 B	-0-	98 1	1138 2	N		11			140
						12 9							

XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-) 84984 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
PILGREEN WELL #: 1 RRCID -> 221900 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 14632 PERF. N/A													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MARQUEE CORPORATION 526675													
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910													
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
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	19919 2	376 9	N		342	180 1		586
*04	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20268 2	416 9	N		378	526 1		438

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
CRANZ		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	2	N	-0-	163
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	261	1	1967	2	N	-0-	163

WOFFORD, C. J.		935452						CNTY: LAVACA				
WALKER LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 127146		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144				
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	235	229	2	6	9	Y	5	116
03	DLQ G-10	361	-0-	361	596	361	2			Y	-0-	116
*04	1098 X	502	-0-	-596	-0-	498	2	4	9	Y	4	120

SPEAKS, SW. (1300)		84984 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
P.E.C.I. OPERATORS, INC.		631393										
BEKEN		WELL #: 1		RRCID -> 071655		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500)		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774						CNTY: LAVACA				
SARTWELLE F & Y UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

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-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2142	2	N	-0-		-0-
*04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	204	1	2389	2	N	-0-		-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

11	2190 N	2135	-0-	-55 B	-0-	188	1	1947	2	N	-0-		-0-
12	2263	3178	-0-	915 B	-0-	261	1	2917	2	N	-0-		-0-
01	2263	3060	-0-	797 B	-0-	1712	269	1	2791	2	N	-0-	-0-
02	4481	2769	-0-	-1712 B	-0-	252	1	2517	2	N	-0-		-0-
03	2263	3112	-0-	849 B	-0-	250	1	2862	2	N	-0-		-0-
04	2190	3222	-0-	1032 B	-0-	1881	254	1	2968	2	N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (5570)
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC
VIKING VENTURES

84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
802627
WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-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

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
03	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	1609	2	25	9	N	23					173
04	1710 X	1097	-0-	-613	-0-	1082	2	15	9	N	14					187

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

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	-0-	1161	2	30	9	Y	27					162
03	2571 X	1380	-0-	-1191	-0-	1340	2	40	9	Y	36					198
04	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885	2			Y	-0-	159	1			39

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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

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-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300 X	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13848 - 13905

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-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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	7630	-0-	7630	7630	7586	2	44	9	N	40			157
03	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	12526	4876	2	20	9	N	18			175
*04		23594 X	11068	-0-	-12526	-0-	11040	2	28	9	N	25			200

WESSENDORFF GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 227682			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391				
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	6718	-0-	6718	6718	6693	2	25	9	N	23			175
03	DLQ	G-10	8890	-0-	8890	15608	8880	2	10	9	N	9			184
*04		22427 X	6819	-0-	-15608	-0-	6815	2	4	9	N	4			188

WESSENDORFF GAS UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 244741			COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000				
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-			41
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	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				
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
03	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	6682	2897	2	20	9	N	18			168
*04		10835 X	4153	-0-	-6682	-0-	4125	2	28	9	N	25			193

WESSENDORFF GAS UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 244762			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4			WELL #: 2		RRCID -> 245387			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600				
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-			34
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	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				
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	2720	-0-	2720	2720	2683	2	37	9	N	34			150
03	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	6384	3664	2			N	-0-			150
*04		22976 X	16592	-0-	-6384	-0-	16582	2	10	9	N	9			159

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

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
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
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			68
04	2550 X	81	-0-	-2469	-0-	81	2			N	-0-			68

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

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-			295
02	DLQ G-10	8698	-0-	8698	8698	8698	2			N	-0-			295
*03	DLQ G-10	17442	-0-	17442	26140	8218	2	9224	3	N	-0-			295
*04	47104 X	20964	-0-	-26140	-0-	11937	2	9026	3	N	1	171	1	27

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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
03	DLQ G-10	16682	-0-	16682	44171	16599	2	83	9	N	75			268
*04	72017 X	27846	-0-	-44171	-0-	27693	2	153	9	N	139	178	1	229

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

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-			134
02	DLQ G-10	12208	-0-	12208	12208	12208	2			N	-0-			134
*03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	13892	1684	2			N	-0-			134
*04	29683 X	15791	-0-	-13892	-0-	15694	2	97	9	N	88	195	1	16

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	5225	1560	2			N	-0-			250
*04	7419 X	2194	-0-	-5225	-0-	1919	2	275	9	N	250			-0-

SPEARY (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437													
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 13675 - 17380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	20205	292 2		N	-0-			104
*04		31026 X	10821	-0-	-20205	-0-	10667 2	154 9	N	140	210 1		34

SPEARY (HACKNEY 8600)													
FINLEY RESOURCES, INC. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES													
HACKNEY, JOHN A. 268602													
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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													

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958			N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
INGRAM, RUTH 816437													
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

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
11	3000	N	1225	-0-	-1775	587	55 1	1170 3	N	-0-		-0-
12	1650	N	1063	-0-	-587	-0-	46 1	1017 3	N	-0-		-0-
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	47 1	992 3	N	-0-		-0-
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	29 1	1110 3	N	-0-		-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 3	N	-0-		-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42 1	1178 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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
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-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	67 1	2179 3	N	-0-		-0-
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	78 1	2155 3	N	-0-		-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	5759	3	N	270					270
							297	9									
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3674	3	N	130	184	99			216
							143	9									
*04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	3	N	135	189	1			162
							149	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	6671	2	67	9	N	61	189	1			67
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	6671	2	80	9	N	73					140
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	-0-	2680	2	155	9	N	141	181	1			100
02	DLQ G-10	4901	-0-	4901	-0-	4901	4818	2	83	9	N	75					175
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	-0-	9815	4818	2	96	9	N	87	177	1			85
*04	11493 X	1678	-0-	-9815	-0-	-0-	1632	2	46	9	N	42					127

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES												
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												
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

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-
03		2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66 1	2149 3	N	-0-		-0-
04		2550 N	612	-0-	-1938	-0-	21 1	591 3	N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762												
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-
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90 1	2941 3	N	-0-		-0-
*04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	104 1	2987 3	N	-0-		-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705												
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-			N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 3	N	-0-		-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	18 1	596 3	N	-0-		-0-
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632												
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-
03		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	132 1	5084 3	N	-0-		-0-
04		5100 X	4082	-0-	-1018	-0-	142 1	3940 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												
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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 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
11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	100	1	1630	3	N	96	173	1		99
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	106	9	1709	3	N	85				184
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	94	9	1465	3	N	90	180	1		94
02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26				120
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	99	9	1571	3	N	121	174	1		67
*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	133	9	1471	3	N	87				154
						96	9								

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B DENY NO RPT	-0-	-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

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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	84 X	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	60 X NO RPT	-0-	-0-	-60	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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					
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
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601 1	3646 3	N	102						132
04	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	582 1	3792 3	N	-0-						132

C. L. HERMES GU		WELL #: 1		RRCID -> 221830		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 14900				PERF. 10140 - 14195			
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
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301 1	909 3	N	-0-						150
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	291 1	898 3	N	-0-						150

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371				PERF. 15029 - 16904			
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
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-						145
*04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-						145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	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

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	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	4			N	-0-				-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
04	0 #	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

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	3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	3065	2	87	9	N	79				204
03	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3354	2	79	9	N	72				276
*04	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	2930	2	194	9	N	176	362	1		90

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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUBLINE, 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	
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-

SUBLINE, 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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUBLINE, 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	
11	196181 R	196181	-0-	-0-	-0-	228 1	190762 2	N	4719	4776 1	519
12	264206	264206	-0-	-0-	-0-	5191 9	256931 2	N	6332	6381 1	470
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	310 1	244873 2	N	6110	6188 1	392
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	6965 9	217037 2	N	5460	5437 1	415
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	295 1	241250 2	N	5887	5854 1	448
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	471359	6721 9		N	NO RPT		448

SUBGARKANE (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	
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
03	9232 X	9232	-0-	-0- B	-0-	8370 2	862 9	N	784	725 1	110
*04	17667 X	17667	-0-	-0- B	-0-	15555 2	2112 9	N	1920	1976 1	54

OLSON-BAKER UNIT		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAKER FAMILY TRUST A401		109333									
WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF. 11719 - 11878			
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
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303 2	1298 9	N	1180	1213 1	109
04	7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866 2	728 9	N	662	678 1	93

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084														
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
11	10950 X	15300	-0-	4350 B	-31211	13872	2	1428	9	N	1298	1440	1	97
*12	11315 X	15184	-0-	3869 B	-27342	13108	2	2076	9	N	1887	1666	1	318
01	11315 X	16256	-0-	4941 B	-22401	14662	2	1594	9	N	1449	1449	1	318
02	10220 X	15154	-0-	4934 B	-17467	13592	2	1562	9	N	1420	1626	1	112
03	11315 X	16861	-0-	5546 B	-11921	14896	2	1965	9	N	1786	1798	1	100
04	10950 X	15115	-0-	4165 B	-7756	13524	2	1591	9	N	1446	1422	1	124

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808														
11	0 W	4865	-0-	4865 B	4865	291	1	3825	2	N	681	698	1	160
12	0 W	6030	-0-	6030 B	10895	749	9	4513	2	N	1195	1046	1	309
01	10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-	1315	9			N	-0-			309
*02	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	181	1	11575	2	N	2701	2606	1	404
03	14589 X	14589	-0-	-0- B	-0-	2971	9	11154	2	N	2942	2836	1	510
*04	23778 X	23778	-0-	-0- B	-0-	199	1	19699	2	N	3533	3751	1	292
						3236	9							
						193	1							
						3886	9							

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593																	
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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398																	
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MAY UNIT 1			//CONT.//		525398									
			WELL #:		1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.	12151	- 12292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT			-0-	

KENEDY JONES UNIT														
			WELL #:		1H	RRCID ->	265100	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12750	- 12911
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT			-0-	

LUNA UNIT														
			WELL #:		1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	12050	- 12204
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1		Y	NO RPT			-0-	

DIRECT ASSETS UNIT														
			WELL #:		1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.	11880	- 12154
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

WESTON GAS UNIT 1														
			WELL #:		10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	13007	- 17475
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		63979	3	3785	9	Y	3441	323 0 3172 1 27
02	51868	X	51868	-0-	-0-	B		48829	3	3039	9	Y	2763	123 0 2609 1 58
03	78554	X	52247	-0-	-26307	B		357	1	48941	3	Y	2681	2 0 2717 1 20
								2949	9					
04	68340	X	47267	-0-	-21073	B		295	1	44619	3	Y	2139	1 0 2126 1 32
								2353	9					

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 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			
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
03	0 Z	9016	-0-	9016 B	260420	170	1	6417	3	Y	2208	2241	1			19
						2429	9									
04	0 Z	20881	-0-	20881 B	281301	344	1	15115	3	Y	4929	4904	1			44
						5422	9									

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

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
03	0 Z	8055	-0-	8055 B	284851	151	1	5718	3	Y	1987	2018	1			17
						2186	9									
04	0 Z	18081	-0-	18081 B	302932	299	1	13070	3	Y	4284	4263	1			38
						4712	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

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
03	78430 X	58263	-0-	-20167 B	-0-	401	1	54219	3	Y	3312	3	0	3352	1	24
						3643	9									
04	70740 X	52822	-0-	-17918 B	-0-	330	1	49606	3	Y	2624	2	0	2606	1	40
						2886	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		295380 X	-0-	-0-	-295380	-0-						105
12		305226 X	-0-	-0-	-305226	-0-						105
01		305226 X	121999	-0-	-183227	-0-	121999	3				105
02		T. A.	222902	-0-	222902	222902	222846	3	22	4	N	133
							34	9				
03		T. A.	202852	-0-	202852	425754	202579	3	34	4	N	171
							239	9				
04		T. A.	199036	-0-	199036	624790	198646	3	361	4	N	197
							29	9				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
11		3600 X	1836	-0-	-1764	-0-	471	1	1135	2	N	82
							230	9				
12		3720 X	1436	-0-	-2284	-0-	509	1	546	2	N	62
							381	9				
01		3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	236	1	490	2	N	127
							282	9				
02		3360 X	214	-0-	-3146	-0-	4	1	210	9	N	136
03		1891 X	1720	-0-	-171	-0-	185	1	1229	2	N	68
							306	9				
*04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	1892	2	N	80
							405	9				
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204												
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1663	1	873	2	N	99
							669	9				
12		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1452	1	2294	2	N	374
							1289	9				
01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	2091	1	1256	2	N	468
							1076	9				
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1916	1	1457	2	N	247
							875	9				
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1941	1	1571	2	N	397
							1357	9				
*04		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	2418	1	1173	2	N	347
							946	9				
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405												
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1101	1	2651	2	N	130
							818	9				
12		4526 X	3913	-0-	-613	-0-	1158	1	1241	2	N	254
							1514	9				
01		4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	529	1	1103	2	N	168
							701	9				
02		4088 X	212	-0-	-3876	-0-	8	1	204	9	N	170
03		4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	321	1	2129	2	N	162
							767	9				
*04		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	641	1	2950	2	N	91
							1681	9				
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451 2	1159 9		N	1054	1083 1		142
04	5700 X	4939	-0-	-761	-0-	4266 2	673 9		N	612	685 1		69

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860													
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
03	4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129 2	579 9		N	526	706 1		68
04	4500 X	3816	-0-	-684	-0-	3418 2	398 9		N	362	352 1		78

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787													
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							
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	1 1	3904 2		N	380	338 1		265
						418 9							
*04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8356 2	441 9		N	401	511 1		155

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314													
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
03	15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	1 1	11337 2		N	2522	2482 1		215
						2774 9							
04	15030 X	13735	-0-	-1295	-0-	11168 2	2567 9		N	2334	2303 1		246

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
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							
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	299 1	8750 2		N	1022	1044 1		183
						1124 9							
04	11130 X	10391	-0-	-739	-0-	204 1	8830 2		N	1234	1259 1		158
						1357 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		17640 X	1327	-0-	-16313	-0-	1327	2			N	127
*12		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	17530	2	2200	9	N	336
01		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16511	2	1797	9	N	522
02		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	11633	2	1949	9	N	513
03		18228 X	13693	-0-	-4535	-0-	12147	2	1546	9	N	133
04		17640 X	13527	-0-	-4113	-0-	12358	2	1169	9	N	127

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939												
11		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1403	1	6038	2	N	221
							1118	9				
12		8370 X	7261	-0-	-1109	-0-	1399	1	4408	2	N	348
							1454	9				
01		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1738	1	9466	2	N	161
							1659	9				
02		8092 X	3050	-0-	-5042	-0-	595	1	1930	2	N	124
							525	9				
03		8959 X	6686	-0-	-2273	-0-	5888	2	798	9	N	339
*04		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	10864	2	N	329
							1709	9				

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
11		14370 X	13992	-0-	-378	-0-	1362	1	11088	2	N	243
							1542	9				
12		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	2329	1	12442	2	N	210
							1354	9				
01		17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	2141	1	13786	2	N	117
							1268	9				
*02		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	1887	1	14430	2	N	261
							1956	9				
03		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	2403	1	15600	2	N	240
							1929	9				
04		14370 X	4557	-0-	-9813	-0-	635	1	3380	2	N	190
							542	9				

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
11		4860 X	4460	-0-	-400	-0-	1102	1	2425	2	N	84
							933	9				
12		5022 X	2	-0-	-5020	-0-	2	1			N	84
01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	611	1	3289	2	N	197
							1519	9				
02		4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	180	1	1828	2	N	182
							922	9				
03		4619 X	4551	-0-	-68	-0-	475	1	2810	2	N	630
							1266	9				
*04		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	1796	1	5361	2	N	165
							1420	9				

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
11		5910 X	4981	-0-	-929	-0-	4399	2	582	9	N	244
12		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6058	2	1230	9	N	159
01		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5453	2	1359	9	N	714
02		5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	624	9	N	575
03		6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	1216	9	N	615
04		5910 X	3961	-0-	-1949	-0-	3628	2	333	9	N	563

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M				
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							
03		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1	1	7450	3	N	2643	2236	1	713
							2907	9							
*04		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	9917	3	3288	9	N	2989	3390	1	312
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080															
11		31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	406	1	27059	2	N	3370	3399	1	359
							3707	9							
*12		34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1	1	31061	2	N	3486	3425	1	420
							3835	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
03		30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	390	1	26477	2	N	3094	3042	1	215
							3403	9							
*04		25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	2538	2501	1	252
							2792	9							
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789															
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							
03		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1471	1	14395	2	N	351	335	1	141
							386	9							
*04		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1407	1	15105	2	N	496	531	1	106
							546	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114															
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							
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	421	1	2976	2	N	992	1061	1	107
							1091	9							
*04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	434	1	3073	2	N	834	677	1	264
							917	9							

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	
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							
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	184	1	5414	2	N	1459	1459	0	287
						1605	9							
*04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	238	1	5136	2	N	1730	1528	0	192
						1903	9							

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
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							
03	10819 X	7134	-0-	-3685	-0-	41	1	6067	2	N	933	1031	1	248
						1026	9							
04	8670 X	7016	-0-	-1654	-0-	8	1	5543	2	N	1332	1364	1	216
						1465	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
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							
03	9765 X	6181	-0-	-3584	-0-	1759	1	3261	2	N	1055	877	1	349
						1161	9							
04	9450 X	5436	-0-	-4014	-0-	1205	1	3173	2	N	962	1033	1	278
						1058	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
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							
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	376	1	3138	2	N	1662	1662	0	283
						1828	9							
*04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	2	N	1611	1563	0	171
						1772	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		8670 X	6505	-0-	-2165	-0-	630	1	4254	2	N	1474	1474	0
							1621	9						192
12		8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	480	1	5139	2	N	1876	1876	0
							2064	9						192
01		8959 X	5127	-0-	-3832	-0-	500	1	3219	2	N	1280	1280	0
							1408	9						192
02		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1	6970	2	N	2400	2262	0
							2640	9				188	1	142
03		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	243	1	6717	2	N	1932	1932	0
							2125	9						142
*04		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	199	1	6321	2	N	1951	1951	0
							2146	9						142
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
11		31080 X	29166	-0-	-1914	-0-	26	1	27473	2	N	1515	1194	0
							1667	9				337	1	256
12		32116 X	20764	-0-	-11352	-0-	72	1	19921	2	N	701	308	0
							771	9				347	1	302
01		25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	160	1	23716	2	N	1120	158	0
							1232	9				1071	1	193
02		22820 X	14831	-0-	-7989	-0-	198	1	13476	2	N	1052	1052	0
							1157	9						193
03		30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	112	1	28051	2	N	2308	2308	0
							2539	9						193
04		24450 X	19753	-0-	-4697	-0-	370	1	18404	2	N	890	890	0
							979	9						193
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
11		10860 X	8457	-0-	-2403	-0-	132	1	7054	2	N	1155	1159	1
							1271	9						256
12		10850 X	9207	-0-	-1643	-0-	155	1	7319	2	N	1575	1368	1
							1733	9						463
01		10850 X	9901	-0-	-949	-0-	29	1	8539	2	N	1212	1438	1
							1333	9						237
02		9800 X	7478	-0-	-2322	-0-	29	1	6103	2	N	1224	1233	1
							1346	9						228
03		9207 X	8598	-0-	-609	-0-	82	1	6808	2	N	1553	1631	1
							1708	9						150
04		9570 X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1
														187
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
*08		16771 X	14850	-0-	-1921	-0-	524	1	10638	3	N	3353	3117	0
							3688	9				183	1	145
09		16230 X	13077	-0-	-3153	-0-	586	1	8884	3	N	3279	3279	0
							3607	9						145
10		16771 X	13537	-0-	-3234	-0-	541	1	9293	3	N	3366	2966	0
							3703	9				370	1	175
11		16230 X	9628	-0-	-6602	-0-	277	1	6518	3	N	2575	2312	0
							2833	9				345	1	93
12		16771 X	6355	-0-	-10416	-0-	158	1	4233	3	N	1785	1785	0
							1964	9						93
01		15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	270	1	10828	3	N	3618	3618	0
							3980	9						93
02		12236 X	11316	-0-	-920	-0-	187	1	8313	3	N	2560	2318	0
							2816	9				186	1	149
03		13547 X	12792	-0-	-755	-0-	210	1	9606	3	N	2705	2705	0
							2976	9						149
04		14580 X	12500	-0-	-2080	-0-	303	1	8684	3	N	3194	2652	0
							3513	9				524	1	167

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
03		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	915	1	7997	2	N	1348	1357	1	141
							1483	9							
04		12810 X	3915	-0-	-8895	-0-	415	1	2741	2	N	690	688	1	143
							759	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
11		32880 X	30405	-0-	-2475	-0-	26299	2	4106	9	N	3733	3394	1	409
							16044	2	3021	9	N	2746	3086	1	69
12		33976 X	19065	-0-	-14911	-0-	12878	2	2289	9	N	2081	1953	1	197
							10500	2	1514	9	N	1376	1407	1	166
01		28241 X	15167	-0-	-13074	-0-	17470	2	2768	9	N	2516	2500	1	182
							17596	2	3124	9	N	2840	2870	1	152
02		28392 X	12014	-0-	-16378	-0-									
03		31434 X	20238	-0-	-11196	-0-									
04		30420 X	20720	-0-	-9700	-0-									
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
*06		15120 X	14422	-0-	-698	-0-	15	1	11312	3	N	2814	2742	0	94
							3095	9							
07		15624 X	14927	-0-	-697	-0-	21	1	11874	3	N	2756	2756	0	94
							3032	9							
08		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	11393	3	2933	9	N	2666	2666	0	94
							3	1	11973	3	N	2887	2887	0	94
09		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	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	205
							3177	9							
12		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	310	1	10910	3	N	2304	1850	0	108
							2534	9							
01		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	352	1	16027	3	N	2609	2407	0	131
							2870	9							
02		15988 X	11730	-0-	-4258	-0-	197	1	9637	3	N	1724	950	0	363
							1896	9							
03		17081 X	11500	-0-	-5581	-0-	46	1	9613	3	N	1674	1674	0	363
							1841	9							
04		17040 X	15737	-0-	-1303	-0-	229	1	12958	3	N	2318	1958	0	186
							2550	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
11		31110 X	26122	-0-	-4988	-0-	92	1	23685	2	N	2132	2172	1	94
							2345	9							
*12		32147 X	22428	-0-	-9719	-0-	222	1	20123	2	N	1894	1774	1	214
							2083	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							
03		27001 X	13805	-0-	-13196	-0-	165	1	12377	2	N	1148	1087	1	249
							1263	9							
04		26130 X	17922	-0-	-8208	-0-	203	1	15993	2	N	1569	1435	1	383
							1726	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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29520 X	18513	-0-	-11007	-0-	96	1 17486	2	N	846	716	1	249
						931	9						
*12	28985 X	21824	-0-	-7161	-0-	304	1 20615	2	N	823	746	1	326
						905	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						
03	22816 X	17110	-0-	-5706	-0-	272	1 16269	2	N	517	540	1	227
						569	9						
04	20910 X	19483	-0-	-1427	-0-	260	1 18451	2	N	702	716	1	213
						772	9						
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878													
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						
03	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	175	1 13565	2	N	3326	2944	1	521
						3659	9						
04	10530 X	8406	-0-	-2124	-0-	164	1 6811	2	N	1301	1636	1	186
						1431	9						
POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
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						
03	19189 X	460	-0-	-18729	-0-	57	1 403	9	N	366	132	0	252
						59	1		N	-0-		175 1	252
04	15450 X	59	-0-	-15391	-0-	59	1		N	-0-			252
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695													
11	30180 X	24514	-0-	-5666	-0-	196	1 21066	2	N	2956	2750	1	395
						3252	9						
*12	30504 X	23414	-0-	-7090	-0-	217	1 20779	2	N	2198	2405	1	188
						2418	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						
03	25420 X	21707	-0-	-3713	-0-	285	1 19106	2	N	2105	2169	1	334
						2316	9						
04	24510 X	16902	-0-	-7608	-0-	432	1 14481	2	N	1808	1973	1	169
						1989	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	50100 X	34687	-0-	-15413	-0-	474	1 32984	2 N	1117	886	0	182 1	232
12	51770 X	33850	-0-	-17920	-0-	1229	9 30991	2 N	2134	737	0	909 1	720
01	48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	512	1 27880	2 N	1322	1322	0		720
02	40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	2347	9 31241	2 N	1163	1163	0		720
03	44640 X	35587	-0-	-9053	-0-	590	1 34258	2 N	1192	1192	0		720
04	34680 X	27490	-0-	-7190	-0-	1454	9 26435	2 N	955	886	0	178 1	611
						254	1						
						1279	9						
						18	1						
						1311	9						
						4	1						
						1051	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
11	66840 X	57846	-0-	-8994	-0-	485	1 48420	2 N	8128	8101	1		283
12	69037 X	53411	-0-	-15626	-0-	8941	9 46824	2 N	5536	5533	1		286
01	69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	497	1 43461	2 N	5360	5530	1		116
02	62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	6090	9 36496	2 N	4460	4301	1		275
03	59768 X	38717	-0-	-21051	-0-	474	1 34279	2 N	3548	3592	1		231
04	57840 X	30155	-0-	-27685	-0-	5896	9 26630	2 N	2750	2555	1		426
						484	1						
						4906	9						
						535	1						
						3903	9						
						500	1						
						3025	9						

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996													
11	38070 X	23012	-0-	-15058	-0-	191	1 22443	2 N	344	345	1		191
12	39339 X	985	-0-	-38354	-0-	378	9 976	2 N	-0-				191
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	9	1 25175	2 N	189	172	1		208
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	268	1 33584	2 N	499	516	1		191
03	39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	208	9 37410	2 N	311	311	0		191
*04	36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	286	1 35912	2 N	306	306	0		191
						549	9						
						279	1						
						342	9						
						310	1						
						337	9						

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
11	42570 X	34420	-0-	-8150	-0-	229	1 27292	2 N	6272	4403	0	1738 1	421
12	43989 X	30955	-0-	-13034	-0-	6899	9 24729	2 N	5412	5412	0		421
01	40858 X	28332	-0-	-12526	-0-	273	1 23323	2 N	4272	4244	0	171 1	278
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	5953	9 24636	2 N	4223	4064	0	178 1	259
03	38533 X	32777	-0-	-5756	-0-	310	1 28169	2 N	4051	4051	0		259
04	34410 X	30177	-0-	-4233	-0-	4699	9 24888	2 N	3967	3083	0	877 1	266
						27	1						
						4645	9						
						152	1						
						4456	9						
						925	1						
						4364	9						

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	48810 X	47988	-0-	-822	-0-	31	1	39547	2	N	7645	6819	0	976 1 69
12	63690 X	63690	-0-	-0-	-0-	8410	9	53613	2	N	9122	9122	0	69
01	50437 X	48671	-0-	-1766	-0-	43	1	41255	2	N	6710	6710	0	69
02	45556 X	39549	-0-	-6007	-0-	10034	9	33631	2	N	5374	4747	0	531 1 165
03	50437 X	37329	-0-	-13108	-0-	35	1	31344	2	N	5123	5123	0	165
04	48810 X	31516	-0-	-17294	-0-	7381	9	26506	2	N	4516	4516	0	165
						7	1							
						5911	9							
						350	1							
						5635	9							
						42	1							
						4968	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
11	46920 X	41262	-0-	-5658	-0-	271	1	35781	2	N	4736	4736	0	165
12	47988 X	36155	-0-	-11833	-0-	5210	9	31266	2	N	4050	4050	0	165
01	40920 X	30516	-0-	-10404	-0-	434	1	26294	2	N	3362	3362	0	165
02	38500 X	24670	-0-	-13830	-0-	4455	9	21123	2	N	2770	2770	0	165
03	42625 X	18200	-0-	-24425	-0-	524	1	15654	2	N	2068	2068	0	165
04	41250 X	24843	-0-	-16407	-0-	3698	9	21751	2	N	2542	2256	0	180 1 271
						500	1							
						3047	9							
						271	1							
						2275	9							
						296	1							
						2796	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
11	53490 X	49816	-0-	-3674	-0-	468	1	41169	2	N	7435	7081	1	820
12	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	8179	9	50070	2	N	8550	8847	1	523
01	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	312	1	44116	2	N	7885	1648	0	6478 1 282
02	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	9405	9	37643	2	N	6643	6423	0	358 1 144
03	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	454	1	33901	2	N	6024	5682	0	360 1 126
04	31830 X	29428	-0-	-2402	-0-	8674	9	24140	2	N	4600	4600	0	126
						407	1							
						7307	9							
						291	1							
						6626	9							
						228	1							
						5060	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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													
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

11		30960 X	19902	-0-	-11058	-0-	51	18237 2	N	1467	1583 1		205
							1614						
12		31992 X	19425	-0-	-12567	-0-	167	17378 2	N	1709	1611 1		303
							1880						
01		28768 X	20879	-0-	-7889	-0-	230	18226 2	N	2203	2286 1		220
							2423						
02		18564 X	17404	-0-	-1160	-0-	182	15538 2	N	1531	1200 1		551
							1684						
03		20553 X	18326	-0-	-2227	-0-	190	16483 2	N	1503	1949 1		105
							1653						
04		20220 X	17387	-0-	-2833	-0-	88	15946 2	N	1230	1084 1		251
							1353						

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039													

*07		74090 X	72813	-0-	-1277	-0-	224	57409 2	N	13800	13676 0	177 1	260
							15180						
*08		74090 X	60724	-0-	-13366	-0-	237	48571 2	N	10833	7073 0	3493 1	527
							11916						
09		71700 X	51654	-0-	-20046	-0-	409	41017 2	N	9298	8575 0	1054 1	196
							10228						
10		74090 X	42895	-0-	-31195	-0-	386	33992 2	N	7743	6728 0	857 1	354
							8517						
11		64410 X	25879	-0-	-38531	-0-	279	20465 2	N	4668	4636 0		386
							5135						
12		62806 X	33127	-0-	-29679	-0-	447	26137 2	N	5948	1946 0	3881 1	507
							6543						
01		52731 X	20461	-0-	-32270	-0-	515	15152 2	N	4358	2308 0	2094 1	463
							4794						
02		29400 X	23272	-0-	-6128	-0-	635	17776 2	N	4419	3403 0	1024 1	455
							4861						
03		32550 X	27602	-0-	-4948	-0-	659	22605 2	N	3944	3944 0		455
							4338						
04		28800 X	23539	-0-	-5261	-0-	563	19068 2	N	3553	3553 0	179 1	276
							3908						

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327													

*07		67952 X	66925	-0-	-1027	-0-	104	50583 2	N	14762	14762 0		402
							16238						
08		67952 X	64494	-0-	-3458	-0-	140	48925 2	N	14026	8988 0	4798 1	642
							15429						
09		65760 X	58130	-0-	-7630	-0-	331	43365 2	N	13122	12117 0	1367 1	280
							14434						
10		67952 X	62554	-0-	-5398	-0-	242	48041 2	N	12974	11490 0	1230 1	534
							14271						
11		65760 X	50878	-0-	-14882	-0-	327	38202 2	N	11226	9467 0	1757 1	536
							12349						
12		66433 X	49176	-0-	-17257	-0-	397	37253 2	N	10478	1690 0	8828 1	496
							11526						
01		44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	622	33060 2	N	9624	8632 0	1280 1	208
							10586						
02		58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	545	45131 2	N	11801	11801 0		208
							12981						
03		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	518	33709 2	N	9028	5577 0	3522 1	137
							9931						
04		40140 X	32757	-0-	-7383	-0-	160	24741 2	N	7142	7142 0		137
							7856						

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 #: 4				RRCID -> 269507				COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 12561			PERF.12650 - 17257		
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		
11		65412 X	65412	-0-	-0-	-0-	13 11762	1 9	53637	2	N	10693	10410	0	340	1	326		
12		68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	277 12387	1 9	55921	2	N	11261	11261	0			326		
01		57017 X	57017	-0-	-0-	-0-	226 10366	1 9	46425	2	N	9424	8618	0	728	1	404		
02		37507 X	37507	-0-	-0-	-0-	27 7003	1 9	30477	2	N	6366	6057	0	353	1	360		
03		35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	20 6348	1 9	28751	2	N	5771	5771	0			360		
*04		36110 X	36110	-0-	-0-	-0-	7 6238	1 9	29865	2	N	5671	5671	0			360		

OLSON-BAKER UNIT			WELL #: 2				RRCID -> 269840				COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 11856			PERF.12051 - 17489		
11		73238 X	73238	-0-	-0-	-0-	253 16964	1 9	56021	2	N	15422	8755	0	6993	1	430			
12		66637 X	66637	-0-	-0-	-0-	598 17134	1 9	48905	2	N	15576	8049	0	7754	1	203			
01		62732 X	62732	-0-	-0-	-0-	732 15666	1 9	46334	2	N	14242	13239	0	1075	1	131			
02		61238 X	61238	-0-	-0-	-0-	525 15029	1 9	45684	2	N	13663	11900	0	1729	1	165			
03		64316 X	64316	-0-	-0-	-0-	416 15172	1 9	48728	2	N	13793	13793	0			165			
*04		57064 X	57064	-0-	-0-	-0-	356 13387	1 9	43321	2	N	12170	11986	0	176	1	173			

ESKEW WEST UNIT			WELL #: 2				RRCID -> 269841				COMPL. DATE 08/06/2013				TOTAL DEPTH 11983			PERF.12320 - 17206		
11		54240 X	54198	-0-	-42	-0-	12 12796	1 9	41390	2	N	11633	9023	0	2349	1	573			
12		56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	2 12103	1 9	44614	2	N	11003	9724	0	1670	1	182			
01		52091 X	52091	-0-	-0-	-0-	40826 1	2 1	11265	9	N	10241	9132	0	1080	1	211			
02		57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	11895 6	9 1	45513	2	N	10814	10700	0	173	1	152			
03		65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	13281 2	9 1	51716	2	N	12074	12074	0			152			
*04		60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	2 12044	1 9	48374	2	N	10949	10948	0			153			

ARNOLD UNIT B			WELL #: 2				RRCID -> 269842				COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 12837			PERF.12926 - 19106		
11		86146 X	86146	-0-	-0-	-0-	3552 5146	1 9	77448	2	N	4678	4743	1			184			
12		67990 X	67990	-0-	-0-	-0-	2262 4431	1 9	61297	2	N	4028	3579	1			633			
01		65906 X	22011	-0-	-43895	-0-	957 1470	1 9	19584	2	N	1336	1797	1			172			
02		84135 X	84135	-0-	-0-	-0-	3120 4628	1 9	76387	2	N	4207	1937	0	2307	1	135			
03		89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1811 5005	1 9	83104	2	N	4550	4550	0			135			
*04		97990 X	97990	-0-	-0-	-0-	2940 5022	1 9	90028	2	N	4565	4245	0	342	1	113			

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 INJECT. (I) PROD 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	
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							
03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	518 1	31072 2	N	13039	11327 0	1410 1	489	
						14343 9							
*04	38607 X	38607	-0-	-0-	-0-	485 1	26024 2	N	10998	9901 0	1415 1	171	
						12098 9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184													
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							
03	102946 X	102946	-0-	-0-	-0-	831 1	91552 2	N	9603	10033 1		115	
						10563 9							
*04	98019 X	98019	-0-	-0-	-0-	678 1	87507 2	N	8940	8529 1		526	
						9834 9							

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512													
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							
03	121303 X	70751	-0-	-50552	-0-	805 1	67484 2	N	2238	2377 1		312	
						2462 9							
04	97140 X	71577	-0-	-25563	-0-	780 1	68749 2	N	1862	1604 1		570	
						2048 9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935													
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	192515 X	81643	-0-	-110872	-0-	611 1	59997 2	N	19123	12855 0	6155 1	245	
						21035 9							
*02	62328 X	13767	-0-	-48561	-0-	48 1	10076 2	N	3312	3312 0		245	
						3643 9							
*03	69006 X	35996	-0-	-33010	-0-	173 1	25739 2	N	9167	9167 0		245	
						10084 9							
*04	66906 X	66906	-0-	-0-	-0-	451 1	48754 2	N	16092	12823 0	3310 1	204	
						17701 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	82949 X	77289	-0-	-5660	-0-	122 15139	1 9	62028	2	N	13763	12423	0	1591	1	498
12	90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	66 17137	1 9	73061	2	N	15579	15225	0	699	1	153
01	84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	559 15367	1 9	68945	2	N	13970	13529	0	340	1	254
02	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	491 12560	1 9	60794	2	N	11418	10459	0	700	1	513
03	76324 X	76324	-0-	-0-	-0-	359 13754	1 9	62211	2	N	12504	10137	0	2617	1	263
*04	66766 X	66766	-0-	-0-	-0-	288 11781	1 9	54697	2	N	10710	10710	0			263

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691																
11	SHUT IN	73493	-0-	73493	86709	291 10467	1 9	62735	2	N	9515	7342	0	1248	1	925
12	SHUT IN	59932	-0-	59932	146641	322 7146	1 9	52464	2	N	6496	5289	0	1731	1	401
01	214955 X	68314	-0-	-146641	-0-	290 8319	1 9	59705	2	N	7563	7563	0			401
02	76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	280 8799	1 9	67916	2	N	7999	7844	0	343	1	213
03	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	302 9495	1 9	79124	2	N	8632	8632	0			213
*04	94781 X	94781	-0-	-0-	-0-	178 9548	1 9	85055	2	N	8680	8680	0			213

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143																
11	SHUT IN	58590	-0-	58590	60399	4020 14122	1 9	40448	2	N	12838	7021	0	5242	1	575
12	126360 X	65961	-0-	-60399	-0-	674 14376	1 9	50911	2	N	13069	7791	0	5701	1	152
01	64302 X	64302	-0-	-0-	-0-	777 14632	1 9	48893	2	N	13302	11865	0	1265	1	324
02	60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	698 12895	1 9	47016	2	N	11723	11339	0	534	1	174
03	64967 X	64967	-0-	-0-	-0-	806 13793	1 9	50368	2	N	12539	11417	0	1059	1	237
*04	58750 X	58750	-0-	-0-	-0-	829 12051	1 9	45870	2	N	10955	10942	0	145	1	105

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485																
11	SHUT IN	8720	-0-	8720	8720	239 2031	1 9	6450	2	N	1846	1582	1			264
12	SHUT IN	80772	-0-	80772	89492	2051 5451	1 9	73270	2	N	4955	4926	1			293
01	141496 X	52004	-0-	-89492	-0-	2483 3266	1 9	46255	2	N	2969	3059	1			203
02	47180 X	23610	-0-	-23570	-0-	1318 1555	1 9	20737	2	N	1414	1268	1			349
03	52235 X	37411	-0-	-14824	-0-	2117 2028	1 9	33266	2	N	1844	2008	1			185
04	50550 X	31737	-0-	-18813	-0-	1973 2270	1 9	27494	2	N	2064	2128	1			121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13183 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF. N/A														
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-	
03	SHUT IN	10796	-0-	10796	10796	21	1	8108	2	N	1880	1491 0	362 1	27
						599	4	2068	9					
04	T. A.	60494	-0-	60494	71290	418	1	47756	2	N	11059	11059 0		27
						155	4	12165	9					

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12666 PERF. N/A														
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-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	36273	-0-	36273	36273	139	1	30773	2	N	4874	4550 1		324
						5361	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	35906 X	NO RPT	-0-	-35906	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	82860 X	NO RPT	-0-	-82860	-0-				N	NO RPT			-0-	

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	24816 X	NO RPT	-0-	-24816	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	62040 X	NO RPT	-0-	-62040	-0-				N	NO RPT			-0-	

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474 KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
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	8578	-0-	-1166	-0-	2957	1	5621	2	N	-0-		-0-	
03	10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	2124	1	5591	2	N	-0-		-0-	
04	10440 X	6682	-0-	-3758	-0-	1003	1	5679	2	N	-0-		-0-	

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
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	4022	-0-	-542	-0-	1404	1	2618	2	N	-0-		-0-	
03	5053 X	3733	-0-	-1320	-0-	1038	1	2695	2	N	-0-		-0-	
04	4890 X	1255	-0-	-3635	-0-	192	1	1063	2	N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	388	-0-	-144	-0-	167	1	221	2	N	-0-				-0-
03		868 N	376	-0-	-492	-0-	98	1	278	2	N	-0-				-0-
*04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

11		58710 X	25656	-0-	-33054	-0-	272	1	20169	2	N	4741	5082	1	3 8	295
12		56823 X	48082	-0-	-8741	-0-	5215	9								
01		52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	488	1	37584	3	N	9100	9041	1	19 8	335
02		37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	10010	9								
03		43617 X	36514	-0-	-7103	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594	1		279
04		42210 X	31536	-0-	-10674	-0-	8292	9								
							476	1	29057	3	N	6828	6552	1	19 8	536
							7511	9								
							514	1	28990	3	N	6373	6564	1	12 8	333
							7010	9								
							480	1	25235	3	N	5292	4888	1	6 8	731
							5821	9								

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

11		0 W	13536	-0-	13536	548721	282	1	9530	2	N	3385	3417	1		463
12		0 W	21671	-0-	21671	570392	3724	9								
01		590873 X	20481	-0-	-570392	-0-	469	1	15242	3	N	5418	5516	1		365
02		15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	5960	9								
03		18755 X	16691	-0-	-2064	-0-	527	1	14402	2	N	5047	4918	1		494
04		18150 X	14973	-0-	-3177	-0-	5552	9								
							420	1	10977	3	N	3847	3744	1		597
							4232	9								
							527	1	11636	3	N	4116	4391	1	2 8	320
							4528	9								
							510	1	10610	3	N	3503	2664	1	2 8	1157
							3853	9								

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

11		86280 X	36914	-0-	-49366	-0-	276	1	28497	2	N	7401	7252	1	7 8	800
12		89156 X	66844	-0-	-22312	-0-	8141	9								
01		89156 X	59232	-0-	-29924	-0-	509	1	51824	3	N	13192	12599	1	23 8	1370
02		44902 X	44902	-0-	-0-	-0-	14511	9								
03		58249 X	47994	-0-	-10255	-0-	506	1	46235	2	N	11355	12157	1		568
04		56370 X	45396	-0-	-10974	-0-	12491	9								
							396	1	34681	3	N	8932	8719	1	13 8	768
							9825	9								
							482	1	37114	3	N	9453	9256	1	10 8	955
							10398	9								
							870	1	34683	3	N	7718	7899	1	9 8	765
							1353	4	8490	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENAQUA SOLUTIONS, LLC				251682										
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5980 - 6756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
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-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC				285230		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
LOVE UNIT				1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.	12710 - 16992	
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					
03	11005	X	4096	-0-	-6909	-0-	178 1	2042 2	Y	1697	1682	0 19 8	23
							9 4	1867 9					
04	10650	X	9253	-0-	-1397	-0-	202 1	5533 2	Y	3175	3124	0 37 8	37
							25 4	3493 9					

LOVE UNIT				2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710 - 16992	
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					
03	15717	X	5953	-0-	-9764	-0-	196 1	2239 2	Y	3189	3164	0 35 8	38
							10 4	3508 9					
04	13800	X	7294	-0-	-6506	-0-	160 1	4396 2	Y	2471	2445	0 29 8	35
							20 4	2718 9					

HAILEY, L. B. UNIT				2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12919 - 17388	
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						
03	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	165 1	7781 2	Y	1186	1205	1 1 8	60
							1305 9						
04	10890	X	9902	-0-	-988	-0-	120 1	8071 2	Y	1555	1482	1 1 8	132
							1711 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
HAILEY, L. B. UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		58554 X	16121	-0-	-42433	-0-	217	1	14037	2	Y	1697	1709	1	68
12		16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	1867	9							87
01		14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	228	1	14765	2	Y	1643	1623	1	8
02		12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	1807	9							120
03		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	201	1	12409	2	Y	1425	1391	1	8
04		12120 X	11783	-0-	-337	-0-	1568	9							98
							182	1	11038	2	Y	1397	1419	1	73
							1537	9							125
							250	1	11826	2	Y	1416	1440	1	8
							1558	9							125
							150	1	10081	2	Y	1411	1358	1	8
							1552	9							125
MCALISTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
11		83931 X	20639	-0-	-63292	-0-	261	1	16905	2	Y	3157	3150	1	53
12		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	3473	9							33
01		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	227	1	14700	2	Y	2300	2319	1	8
02		27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	2530	9							57
03		21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	188	1	11638	2	Y	2153	2128	1	8
04		20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	2368	9							46
							134	1	8129	2	Y	1679	1690	1	42
							1847	9							42
							156	1	7360	2	Y	1610	1613	1	8
							1771	9							48
							90	1	6020	2	Y	1439	1432	1	8
							1583	9							48
MCALISTER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
11		125177 X	16964	-0-	-108213	-0-	222	1	14365	2	Y	2161	2163	1	46
12		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	2377	9							38
01		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	208	1	13453	2	Y	2633	2640	1	8
02		10836 X	9904	-0-	-932	-0-	2896	9							51
03		11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	179	1	11090	2	Y	1775	1761	1	8
04		11610 X	11239	-0-	-371	-0-	1953	9							40
							137	1	8346	2	Y	1292	1303	1	44
							1421	9							44
							170	1	8026	2	Y	1610	1605	1	8
							1771	9							51
							140	1	9403	2	Y	1542	1534	1	8
							1696	9							51
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
11		40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	3316	1	32368	2	Y	3832	3790	0	126
12		40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	102	4	4215	9					49
01		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3267	1	33530	2	Y	3261	3331	0	8
02	DLQ	G-10	25961	-0-	25961	25961	81	4	3587	9					112
03		81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	3360	1	37170	2	Y	2756	2691	0	8
*04		55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	383	4	3032	9					108
							2079	1	20928	2	Y	2654	2657	0	8
							35	4	2919	9					170
							5660	1	46007	2	Y	3446	3380	0	8
							120	4	3791	9					116
							4568	1	46419	2	Y	3249	3299	0	8
							760	4	3574	9					116

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	86
							64	4	4169	9			9	8	
01		33511 X	18725	-0-	-14786	-0-	1310	1	14487	2	Y	2526	2479	0	132
							149	4	2779	9			1	8	
02	DLQ	G-10	19250	-0-	19250	19250	1488	1	14981	2	Y	2505	2506	0	130
							25	4	2756	9			1	8	
03		36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	1710	1	13898	2	Y	1864	1860	0	132
							36	4	2050	9			2	8	
*04		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1991	1	20234	2	Y	1901	1926	0	105
							331	4	2091	9			2	8	
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
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	72
							67	4	4373	9			9	8	
01		30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	119
							178	4	2877	9			1	8	
02	DLQ	G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	117
							29	4	2849	9			1	8	
03		53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	142
							66	4	2740	9			3	8	
*04		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1653	1	16797	2	Y	907	964	0	84
							275	4	998	9			1	8	
KOSUB UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
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	33
							2054	9					1	8	
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							
03		63550 X	32836	-0-	-30714	-0-	627	1	29615	2	Y	2358	2350	1	75
							2594	9					2	8	
*04		102722 X	102722	-0-	-0-	-0-	1459	1	98100	2	Y	2875	2841	1	107
							3163	9					2	8	
CREWS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
11		32010 X	13632	-0-	-18378	-0-	636	1	9198	2	Y	3397	3455	0	134
							61	4	3737	9			21	8	
12		32984 X	23591	-0-	-9393	-0-	1247	1	17038	2	Y	4787	4763	0	125
							40	4	5266	9			33	8	
01		32984 X	20750	-0-	-12234	-0-	1092	1	14430	2	Y	4669	4567	0	170
							92	4	5136	9			57	8	
02	DLQ	G-10	19727	-0-	19727	19727	919	1	15834	2	Y	2646	2608	0	179
							63	4	2911	9			29	8	
03	DLQ	G-10	45513	-0-	45513	65240	1312	1	40740	2	Y	3086	3105	0	135
							66	4	3395	9			25	8	
*04		94358 X	29118	-0-	-65240	-0-	1442	1	25446	2	Y	1865	1824	0	158
							178	4	2052	9			18	8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
LOVE UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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							
03		0 W	10826	-0-	10826	20630	538 1	6160 2	Y	3728	3694	0	41 8	58	
							27 4	4101 9							
*04		27104 X	6474	-0-	-20630	-0-	158 1	4327 2	Y	1791	1783	0	21 8	45	
							19 4	1970 9							
LOVE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
11		15930 X	6901	-0-	-9029	-0-	308 1	2981 2	Y	3256	3256	0	17 8	55	
							30 4	3582 9							
12		16461 X	11474	-0-	-4987	-0-	687 1	5873 2	Y	4447	4423	0	31 8	48	
							22 4	4892 9							
01		16461 X	8746	-0-	-7715	-0-	650 1	4853 2	Y	2899	2863	0	37 8	47	
							54 4	3189 9							
02	DLQ	G-10	13071	-0-	13071	13071	672 1	6637 2	Y	5196	5106	0	61 8	76	
							46 4	5716 9							
03		0 W	14675	-0-	14675	27746	653 1	7477 2	Y	5920	5866	0	65 8	65	
							33 4	6512 9							
*04		44196 X	16450	-0-	-27746	-0-	423 1	11594 2	Y	3983	3948	0	47 8	53	
							52 4	4381 9							
FRANKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
11		20460 X	15018	-0-	-5442	-0-	689 1	9969 2	Y	3904	3982	0	25 8	213	
							66 4	4294 9							
12		21142 X	16121	-0-	-5021	-0-	784 1	10711 2	Y	4183	4227	0	36 8	133	
							25 4	4601 9							
01		19902 X	11885	-0-	-8017	-0-	583 1	7712 2	Y	3219	3058	0	40 8	254	
							49 4	3541 9							
02	DLQ	G-10	52825	-0-	52825	52825	1835 1	31604 2	Y	17510	17253	0	237 8	274	
							125 4	19261 9							
03	DLQ	G-10	42157	-0-	42157	94982	811 1	25168 2	Y	14670	14556	0	181 8	207	
							41 4	16137 9							
*04		126697 X	31715	-0-	-94982	-0-	1074 1	18950 2	Y	10507	10336	0	115 8	263	
							133 4	11558 9							
CREWS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
11		33525 X	33525	-0-	-0-	-0-	1299 1	18783 2	Y	12108	11974	0	76 8	269	
							124 4	13319 9							
12		18600 X	15436	-0-	-3164	-0-	556 1	7601 2	Y	6601	6669	0	45 8	156	
							18 4	7261 9							
01		18600 X	11896	-0-	-6704	-0-	495 1	6541 2	Y	4381	4334	0	53 8	150	
							41 4	4819 9							
02	DLQ	G-10	9210	-0-	9210	9210	330 1	5677 2	Y	2891	2828	0	32 8	181	
							23 4	3180 9							
03	DLQ	G-10	11155	-0-	11155	20365	202 1	6270 2	Y	4248	4232	0	35 8	162	
							10 4	4673 9							
*04		29200 X	8835	-0-	-20365	-0-	296 1	5220 2	Y	2984	2905	0	28 8	213	
							37 4	3282 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
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
11		24090 X	16014	-0-	-8076	-0-	1274	1	12438	2	Y	2057	2049	0	94
							39	4	2263	9					
12		24893 X	13521	-0-	-11372	-0-	985	1	10110	2	Y	2184	2222	0	51
							24	4	2402	9			5	8	
01		24893 X	16901	-0-	-7992	-0-	1205	1	13325	2	Y	2031	1980	0	101
							137	4	2234	9			1	8	
02	DLQ	G-10	23025	-0-	23025	23025	1918	1	19306	2	Y	1608	1617	0	91
							32	4	1769	9			1	8	
03	DLQ	G-10	27073	-0-	27073	50098	2604	1	21170	2	Y	2949	2873	0	163
							55	4	3244	9			4	8	
*04		65849 X	15751	-0-	-50098	-0-	1251	1	12712	2	Y	1436	1499	0	98
							208	4	1580	9			2	8	
CREWS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
11		27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	1067	1	15430	2	Y	9525	9547	0	191
							102	4	10478	9					
12		19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	767	1	10478	2	Y	7381	7359	0	163
							24	4	8119	9					
01		23281 X	15800	-0-	-7481	-0-	598	1	7905	2	Y	6588	6469	0	202
							50	4	7247	9					
02	DLQ	G-10	13825	-0-	13825	13825	456	1	7852	2	Y	4987	4856	0	278
							31	4	5486	9					
03	DLQ	G-10	15796	-0-	15796	29621	278	1	8622	2	Y	6256	6267	0	216
							14	4	6882	9					
*04		40500 X	10879	-0-	-29621	-0-	353	1	6220	2	Y	3875	3793	0	261
							43	4	4263	9					
LOVE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
11		172336 X	172336	-0-	-0-	-0-	841	1	163707	2	Y	7006	6987	0	88
							81	4	7707	9					
12		170303 X	170303	-0-	-0-	-0-	952	1	161974	2	Y	6678	6651	0	69
							31	4	7346	9					
01		136018 X	136018	-0-	-0-	-0-	946	1	129112	2	Y	5346	5268	0	78
							79	4	5881	9					
02	DLQ	G-10	107285	-0-	107285	107285	582	1	102080	2	Y	4166	4117	0	78
							40	4	4583	9					
03	DLQ	G-10	128958	-0-	128958	236243	572	1	122948	2	Y	4917	4871	0	70
							29	4	5409	9					
*04		293993 X	57750	-0-	-236243	-0-	333	1	53861	2	Y	3195	3168	0	59
							41	4	3515	9					
KOSUB UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645															
11		44520 X	14779	-0-	-29741	-0-	167	1	10808	2	Y	3458	3469	1	61
							3804	9							
12		38068 X	20082	-0-	-17986	-0-	234	1	15176	2	Y	4247	4256	1	50
							4672	9					2	8	
01		27900 X	17129	-0-	-10771	-0-	228	1	14077	2	Y	2567	2524	1	92
							2824	9					1	8	
02	DLQ	G-10	17186	-0-	17186	17186	241	1	14660	2	Y	2077	2115	1	54
							2285	9							
03	DLQ	G-10	17126	-0-	17126	34312	310	1	14626	2	Y	1991	2002	1	42
							2190	9					1	8	
*04		37371 X	3059	-0-	-34312	-0-	8	1	552	2	Y	2272	2227	1	86
							2499	9					1	8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KOSUB UNIT //CONT.// 285230														
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	
							266864	11/05/2012	12746	12746	12746	12840	16199	
11		43890 X	16182	-0-	-27708	-0-	188 1	12165 2	Y		3481	3487 1		64
12		32581 X	16984	-0-	-15597	-0-	3829 9	210 1	13610 2	Y	2876	2897 1	2 8	41
01		32581 X	17133	-0-	-15448	-0-	3164 9	227 1	14044 2	Y	2602	2545 1	1 8	97
02	DLQ	G-10	12682	-0-	12682	12682	2862 9	172 1	10458 2	Y	1865	1908 1		54
03	DLQ	G-10	16093	-0-	16093	28775	2052 9	296 1	13956 2	Y	1674	1686 1	1 8	41
*04		31779 X	3004	-0-	-28775	-0-	1841 9	8 1	559 2	Y	2215	2168 1	1 8	87
							2437 9							
MCALISTER UNIT														
							267295	10/03/2011	12785	12785	12785	12850	17411	
11		28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	343 1	22197 2	Y		5176	5162 1		83
12		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	5694 9	326 1	21113 2	Y	3408	3442 1	2 8	47
01		23932 X	18456	-0-	-5476	-0-	3749 9	248 1	15311 2	Y	2634	2609 1	1 8	71
02	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	12473	2897 9	167 1	10179 2	Y	1934	1950 1		55
03	DLQ	G-10	11721	-0-	11721	24194	2127 9	199 1	9392 2	Y	1936	1938 1	1 8	52
*04		34235 X	10041	-0-	-24194	-0-	2130 9	118 1	7909 2	Y	1831	1822 1	1 8	60
							2014 9							
FRANKE UNIT														
							268223	05/23/2012	12423	12423	12423	12360	17184	
11		0 W	11365	-0-	11365	564416	479 1	6923 2	Y		3561	3554 0	22 8	202
12		0 W	20686	-0-	20686	585102	46 4	3917 9	Y		4987	4989 0	43 8	157
01		0 W	12999	-0-	12999	598101	1034 1	14133 2	Y		3507	3343 0	44 8	277
02		0 W	36532	-0-	36532	634633	33 4	5486 9	Y		12245	12150 0	165 8	207
03		0 W	20019	-0-	20019	654652	639 1	8448 2	Y		7161	7158 0	88 8	122
04		0 W	29345	-0-	29345	683997	54 4	3858 9	Y		10904	10625 0	120 8	281
							1261 1	21715 2	Y					
							86 4	13470 9						
							378 1	11745 2	Y					
							19 4	7877 9						
							925 1	16312 2	Y					
							114 4	11994 9						
KOSUB UNIT														
							268734	02/19/2013	12792	12792	12792	12910	16921	
11		119520 X	55623	-0-	-63897	-0-	662 1	42818 2	Y		11039	11051 1	1 8	193
12		81375 X	45667	-0-	-35708	-0-	12143 9	496 1	32181 2	Y	11809	11853 1	6 8	143
01		81375 X	38746	-0-	-42629	-0-	12990 9	420 1	25966 2	Y	11236	10982 1	4 8	393
02	DLQ	G-10	40971	-0-	40971	40971	12360 9	489 1	29712 2	Y	9791	9940 1		244
03	DLQ	G-10	37363	-0-	37363	78334	10770 9	550 1	25978 2	Y	9850	9894 1	7 8	193
*04		85550 X	7216	-0-	-78334	-0-	10835 9	19 1	1271 2	Y	5387	5351 1	3 8	226
							5926 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230																
MCALESTER UNIT 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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									
03	86885 X	86885	-0-	-0-	-0-	1453	1	68572	2	Y	15327	15334	1	9	8	293
						16860	9									
*04	73166 X	73166	-0-	-0-	-0-	848	1	57041	2	Y	13888	13822	1	7	8	352
						15277	9									
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF. N/A																
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							
03	T. A.	30034	-0-	30034	243486	510	1	15835	2	Y	12421	12512	0	102	8	373
						26	4	13663	9							
04	T. A.	22653	-0-	22653	266139	653	1	11526	2	Y	9448	9167	0	90	8	564
						81	4	10393	9							
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A																
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.	49473	-0-	49473	195416	2574	1	25914	2	N	19038	18926	0	7	8	781
						43	4	20942	9							
03	T. A.	60001	-0-	60001	255417	4383	1	35630	2	N	18086	17901	0	25	8	941
						93	4	19895	9							
04	T. A.	48070	-0-	48070	303487	2752	1	27967	2	N	15356	15351	0	20	8	926
						459	4	16892	9							
LOVE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A																
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							
03	T. A.	23592	-0-	23592	254351	782	1	8945	2	Y	12569	12464	0	139	8	138
						39	4	13826	9							
04	T. A.	21399	-0-	21399	275750	363	1	9948	2	Y	10039	9932	0	119	8	126
						45	4	11043	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT 'B'		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED //CONT.// 525398				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	18570 X	16383	-0-	-2187	-0-	139 1 1751 9	14493 3	N	1592	1840 1		215	
12	19127 X	14671	-0-	-4456	-0-	94 1 1546 9	13031 3	N	1405	1156 1		464	
01	22630 X	20319	-0-	-2311	-0-	142 1 1594 9	18583 3	N	1449	1568 1		345	
02	DLQ G-10	19277	-0-	19277	19277	174 1 1351 9	17752 3	N	1228	1123 1		450	
03	DLQ G-10	19759	-0-	19759	39036	123 1 1334 9	18302 3	N	1213	1296 1		367	
04	DLQ G-10	14288	-0-	14288	53324	55 1 1249 9	12984 3	N	1135	938 1		564	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212													
11	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	1706 1 1893 4	24378 3	N	3161	3190 1		530	
12	30318 X	22944	-0-	-7374	-0-	1028 1 1677 4	17712 3	N	2297	2759 1		68	
01	30318 X	13203	-0-	-17115	-0-	10798 3 2405 9	2405 9	N	2186	2190 1		64	
02	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075	1 3 2074 9	2074 9	N	1885	1878 1		71	
*03	DLQ G-10	12490	-0-	12490	14565	10325 3 2165 9	2165 9	N	1968	1948 1		91	
04	DLQ G-10	12240	-0-	12240	26805	10237 3 2003 9	2003 9	Y	1821	1802 1		110	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634													
11	29910 X	23085	-0-	-6825	-0-	1179 1 1309 4	16864 3	N	3394	3355 1		499	
12	30907 X	15996	-0-	-14911	-0-	657 1 1073 4	11338 3	N	2662	3115 1		46	
01	29450 X	16031	-0-	-13419	-0-	13222 3 2809 9	2809 9	N	2554	2525 1		75	
02	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	1 3 2434 9	2434 9	N	2213	2205 1		83	
*03	DLQ G-10	15117	-0-	15117	17552	12455 3 2662 9	2662 9	N	2420	2393 1		110	
04	DLQ G-10	14684	-0-	14684	32236	12146 3 2538 9	2538 9	Y	2307	2281 1		136	

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768													
11	42960 X	41221	-0-	-1739	-0-	38877 3 2344 9	2344 9	Y	2131	777 0	1339 1	36	
12	41819 X	34232	-0-	-7587	-0-	32001 3 2231 9	2231 9	Y	2028	852 0	1183 1	29	
01	46841 X	28457	-0-	-18384	-0-	27199 3 1258 9	1258 9	Y	1144	106 0	1058 1	9	
02	DLQ G-10	31737	-0-	31737	31737	30314 3 1423 9	1423 9	Y	1294	53 0	1223 1	27	
03	DLQ G-10	38544	-0-	38544	70281	903 1 36169 3	36169 3	Y	1338	1 0	1354 1	10	
04	DLQ G-10	32856	-0-	32856	103137	1472 9 631 1 1208 9	31017 3	Y	1098	1 0	1090 1	17	

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863													
11	31170 X	24230	-0-	-6940	-0-	20066 3 4164 9	4164 9	N	3785	654 0	3096 1	83	
12	32209 X	22595	-0-	-9614	-0-	18900 3 3695 9	3695 9	N	3359	829 0	2551 1	62	
01	30442 X	22586	-0-	-7856	-0-	19507 3 3079 9	3079 9	N	2799	245 0	2594 1	22	
02	DLQ G-10	19442	-0-	19442	19442	16614 3 2828 9	2828 9	N	2571	106 0	2433 1	54	
03	DLQ G-10	21600	-0-	21600	41042	446 1 18061 3	18061 3	N	2812	2 0	2843 1	21	
04	DLQ G-10	20635	-0-	20635	61677	3093 9 333 1 2584 9	17718 3	N	2349	1 0	2334 1	35	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	25530 X	16441	-0-	-9089	-0-	13429	3	3012	9	Y	2738	213	0	15
12	23808 X	12788	-0-	-11020	-0-	9962	3	2826	9	Y	2569	156	0	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
03	DLQ G-10	11336	-0-	11336	19802	443	1	9068	3	Y	1659	1657	1	24
						1825	9							
04	DLQ G-10	9705	-0-	9705	29507	469	1	7432	3	Y	1640	1650	1	14
						1804	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
11	35430 X	21630	-0-	-13800	-0-	19789	3	1841	9	Y	1674	215	0	9
12	36611 X	10805	-0-	-25806	-0-	9252	3	1553	9	Y	1412	106	0	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
03	0 W	18003	-0-	18003	31012	681	1	15347	3	Y	1795	1785	1	25
						1975	9							
04	0 W	16295	-0-	16295	47307	560	1	14095	3	Y	1491	1504	1	12
						1640	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	10871	3	3256	9	Y	2960	238	0	16
12	25017 X	19556	-0-	-5461	-0-	15463	3	4093	9	Y	3721	230	0	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
03	0 W	19111	-0-	19111	28587	586	1	15494	3	Y	2755	2740	1	39
						3031	9							
04	0 W	11240	-0-	11240	39827	511	1	7981	3	Y	2498	2516	1	21
						2748	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
11	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	39998	3	9071	9	N	8246	1341	0	184
12	65918 X	65918	-0-	-0-	-0-	53521	3	12397	9	N	11270	3071	0	200
01	69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	58850	3	10911	9	N	9919	863	0	79
02	DLQ G-10	53318	-0-	53318	53318	44360	3	8958	9	N	8144	278	0	170
03	DLQ G-10	58071	-0-	58071	111389	393	1	48475	3	N	8366	7	0	61
						9203	9							
04	DLQ G-10	53927	-0-	53927	165316	326	1	46067	3	Y	6849	4	0	103
						7534	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
11	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	19203	3	7037	9	Y	6397	384	0	80
12	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	18945	3	6865	9	Y	6241	332	0	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
03	DLQ G-10	23367	-0-	23367	43220	462	1	17126	3	Y	5254	5243	1	45
						5779	9							
04	DLQ G-10	18836	-0-	18836	62056	315	1	13582	3	Y	4490	4495	1	40
						4939	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	12675	-	18299
M	O	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
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
03		31186 X	25797	-0-	-5389	-0-	511 1	18943 3	Y	5766	5770 1			50
							6343 9							
04		0 W	20273	-0-	20273	20273	333 1	14355 3	Y	5077	5082 1			45
							5585 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.	13083	-	18573
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
03		30473 X	24821	-0-	-5652	-0-	515 1	19532 3	Y	4340	4334 1			38
							4774 9							
04		25560 X	19180	-0-	-6380	-0-	341 1	14946 3	Y	3539	3546 1			31
							3893 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12564	PERF.	12789	-	18170
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
03		35247 X	24437	-0-	-10810	-0-	494 1	19101 3	Y	4402	4392 1			63
							4842 9							
04		34110 X	25056	-0-	-9054	-0-	441 1	19067 3	Y	5044	5065 1			42
							5548 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	12626	-	17629
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
03		44392 X	38172	-0-	-6220	-0-	1092 1	31899 3	Y	4710	4710 1			41
							5181 9							
04		42960 X	31267	-0-	-11693	-0-	742 1	26070 3	Y	4050	4055 1			36
							4455 9							
MAY B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.	12923	-	18810
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
03		41044 X	24996	-0-	-16048	-0-	524 1	19744 3	Y	4298	4313 1			37
							4728 9							
*04		45938 X	45938	-0-	-0-	-0-	747 1	32544 3	Y	11497	11432 1			102
							12647 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12869	- 18420	
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		
11		82217 X	82217	-0-	-0-	61476 3	20741 9	Y	18855	526 0	18469 1	107	
12		85013 X	85013	-0-	-0-	65189 3	19824 9	Y	18022	467 0	17366 1	296	
01		70406 X	70406	-0-	-0-	55179 3	15227 9	Y	13843	14052 1		87	
02		53726 X	53726	-0-	-0-	42288 3	11438 9	Y	10398	10360 1		125	
03		55862 X	40485	-0-	-15377	727 1	29946 3	Y	8920	8918 1		127	
						9812 9							
04		54060 X	39997	-0-	-14063	745 1	30158 3	Y	8267	8326 1		68	
						9094 9							

MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12333	- 17457	
11		57169 X	57169	-0-	-0-	44990 3	12179 9	Y	11072	1903 0	9076 1	246	
12		58669 X	58669	-0-	-0-	46314 3	12355 9	Y	11232	3039 0	8235 1	204	
01		49194 X	49194	-0-	-0-	40041 3	9153 9	Y	8321	761 0	7698 1	66	
02		37072 X	36350	-0-	-722	29146 3	7204 9	Y	6549	282 0	6196 1	137	
03		41044 X	37431	-0-	-3613	278 1	30203 3	Y	6318	6 0	6403 1	46	
						6950 9							
04		39720 X	29703	-0-	-10017	2163 1	22005 3	Y	5032	3 0	4999 1	76	
						5535 9							

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12916	- 18675	
11		82924 X	82924	-0-	-0-	65084 3	17840 9	Y	16218	783 0	15572 1	90	
12		89795 X	89795	-0-	-0-	71701 3	18094 9	Y	16449	744 0	15530 1	265	
01		75392 X	72677	-0-	-2715	57772 3	14905 9	Y	13550	13730 1		85	
02		68096 X	50175	-0-	-17921	39135 3	11040 9	Y	10036	10000 1		121	
03		75392 X	43034	-0-	-32358	787 1	32710 3	Y	8670	8667 1		124	
						9537 9							
04		72960 X	43488	-0-	-29472	838 1	33802 3	Y	8044	8102 1		66	
						8848 9							

BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271132	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.13565	- 18512	
11		103598 X	103598	-0-	-0-	81005 3	22593 9	Y	20539	685 0	19992 1	116	
12		105453 X	105453	-0-	-0-	82644 3	22809 9	Y	20735	678 0	19835 1	338	
01		98332 X	95978	-0-	-2354	77012 3	18966 9	Y	17242	17472 1		108	
02		88816 X	78329	-0-	-10487	63255 3	15074 9	Y	13704	13647 1		165	
03		98332 X	56392	-0-	-41940	983 1	42505 3	Y	11731	11729 1		167	
						12904 9							
04		95160 X	63400	-0-	-31760	1202 1	48752 3	Y	12224	12290 1		101	
						13446 9							

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.13073	- 18879	
11		103110 X	91031	-0-	-12079	71475 3	19556 9	Y	17778	679 0	17239 1	100	
12		106547 X	89704	-0-	-16843	71665 3	18039 9	Y	16399	597 0	15635 1	267	
01		106547 X	68756	-0-	-37791	54312 3	14444 9	Y	13131	13315 1		83	
02		96236 X	52614	-0-	-43622	42094 3	10520 9	Y	9564	9532 1		115	
03		106547 X	41061	-0-	-65486	749 1	30850 3	Y	8602	8594 1		123	
						9462 9							
04		91020 X	40414	-0-	-50606	767 1	31125 3	Y	7747	7806 1		64	
						8522 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12062	PERF.	12138	- 18320
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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	91821 X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	N	24639	2165	0	22269 1
02	90709 X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	N	20299	1004	0	19076 1
*03	87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1619	1	65689	3	N	18539	16	0	18811 1
						20393	9							
*04	83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	1222	1	64715	3	N	15612	10	0	15503 1
						17173	9							235

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-				N	-0-		-0-		
01	84211 X	84211	-0-	-0-	-0-	57119	3	27092	9	N	24629	2220	0	22203 1
02	89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	N	21196	1016	0	19943 1
*03	89553 X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	65664	3	N	20239	19	0	20515 1
						22263	9							148
*04	81346 X	81346	-0-	-0-	-0-	1180	1	62301	3	N	16241	10	0	16134 1
						17865	9							245

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.	11808	- 15115
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
03	184864 X	23828	-0-	-161036	-0-	16771	3	7057	9	Y	6415	6473	1	205
04	56130 X	21774	-0-	-34356	-0-	15634	3	6140	9	Y	5582	5540	1	247

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.	11839	- 15486
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
03	65410 X	36774	-0-	-28636	-0-	23707	3	13067	9	Y	11879	11969	1	379
04	63300 X	23371	-0-	-39929	-0-	14774	3	8597	9	Y	7815	7848	1	346

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.	12388	- 16278
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
03	74989 X	46319	-0-	-28670	-0-	34693	3	11626	9	Y	10569	10630	1	337
04	72570 X	31088	-0-	-41482	-0-	24438	3	6650	9	Y	6045	6114	1	268

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	91525 X	91525	-0-	-0-	61407 3	30118 9	Y	27380	2427 0	24725 1	228
02	85959 X	85959	-0-	-0-	60886 3	25073 9	Y	22794	991 0	21555 1	476
03	84093 X	84093	-0-	-0-	1531 1	62085 3	Y	18615	16 0	18938 1	137
					20477 9						
*04	75393 X	75393	-0-	-0-	1102 1	58256 3	Y	14577	9 0	14485 1	220
					16035 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 4H		RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	90056 X	90056	-0-	-0-	64513 3	25543 9	Y	23221	23008 0		213
02	91715 X	91715	-0-	-0-	68903 3	22812 9	Y	20738	20495 0		456
03	93518 X	93518	-0-	-0-	1749 1	70409 3	Y	19418	19 0	19713 1	142
					21360 9						
*04	87527 X	87527	-0-	-0-	1307 1	69082 3	Y	15580	10 0	15477 1	235
					17138 9						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
SINOR RANCH		WELL #: 5		RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205	- 15758
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-
03	10044 X	8174	-0-	-1870	-0-	7303 3	871 9	Y	792	792 1	-0-
04	7650 X	6987	-0-	-663	-0-	6439 3	548 9	Y	498	498 1	-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270	- 18820
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-
03	18290 X	15101	-0-	-3189	-0-	15101 3		Y	-0-		-0-
04	17700 X	15606	-0-	-2094	-0-	15606 3		Y	-0-		-0-
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.13223	- 17350
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-
03	11098 X	9521	-0-	-1577	-0-	9255 3	266 9	Y	242	242 1	-0-
04	10320 X	9062	-0-	-1258	-0-	8823 3	239 9	Y	217	217 1	-0-
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	18327	PERF.13700	- 18182
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-
03	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	10922 3	2173 9	Y	1975	1975 1	-0-
*04	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10471 3	2047 9	Y	1861	1861 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		5640 X	4724	-0-	-916	-0-	4714	3	10	9	Y	9	-0-
12		5363 X	5043	-0-	-320	-0-	4967	3	76	9	Y	69	-0-
01		5270 X	4441	-0-	-829	-0-	4347	3	94	9	Y	85	-0-
02		4564 X	3407	-0-	-1157	-0-	3342	3	65	9	Y	59	-0-
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	4044	3	85	9	Y	77	-0-
04		4890 X	3556	-0-	-1334	-0-	3486	3	70	9	Y	64	-0-

HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860													
11		17490 X	14619	-0-	-2871	-0-	9267	3	5352	9	Y	4865	-0-
12		19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	12456	3	7085	9	Y	6441	-0-
01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	10132	3	5731	9	Y	5210	-0-
02		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	9503	3	5470	9	Y	4973	-0-
03		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	9026	3	5590	9	Y	5082	-0-
*04		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	8948	3	5169	9	Y	4699	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750													
11		15300 X	8453	-0-	-6847	-0-	6210	3	2243	9	Y	2039	-0-
12		15810 X	13667	-0-	-2143	-0-	9964	3	3703	9	Y	3366	-0-
01		15810 X	12205	-0-	-3605	-0-	9443	3	2762	9	Y	2511	-0-
02		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	9319	3	2695	9	Y	2450	-0-
03		13547 X	11794	-0-	-1753	-0-	9170	3	2624	9	Y	2385	-0-
04		13110 X	12501	-0-	-609	-0-	9730	3	2771	9	Y	2519	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A													
11		17040 X	13265	-0-	-3775	-0-	11178	3	2087	9	Y	1897	-0-
12		17453 X	16006	-0-	-1447	-0-	13312	3	2694	9	Y	2449	-0-
01		16802 X	15111	-0-	-1691	-0-	12528	3	2583	9	Y	2348	-0-
02		12824 X	12796	-0-	-28	-0-	10715	3	2081	9	Y	1892	-0-
03		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11927	3	2594	9	Y	2358	-0-
*04		14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	12234	3	2668	9	Y	2425	-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080													
11		10710 X	9636	-0-	-1074	-0-	9636	3			N	-0-	-0-
12		10540 X	9496	-0-	-1044	-0-	9496	3			N	-0-	-0-
01		10385 X	9031	-0-	-1354	-0-	9031	3			N	-0-	-0-
02		8680 X	5438	-0-	-3242	-0-	5438	3			N	-0-	-0-
03		9610 X	5120	-0-	-4490	-0-	5120	3			N	-0-	-0-
*04		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720													
11		15210 X	12515	-0-	-2695	-0-	10517	3	1998	9	Y	1816	-0-
12		15190 X	13896	-0-	-1294	-0-	11868	3	2028	9	Y	1844	-0-
01		15190 X	3950	-0-	-11240	-0-	3452	3	498	9	Y	453	-0-
02		11452 X	8437	-0-	-3015	-0-	6963	3	1474	9	Y	1340	-0-
03		12679 X	12036	-0-	-643	-0-	10043	3	1993	9	Y	1812	-0-
04		12270 X	10668	-0-	-1602	-0-	8905	3	1763	9	Y	1603	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405													
11		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	9067	3	1760	9	Y	1600	-0-
12		17732 X	4486	-0-	-13246	-0-	3756	3	730	9	Y	664	-0-
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	-0-
02		10864 X	9604	-0-	-1260	-0-	7936	3	1668	9	Y	1516	-0-
03		12028 X	11988	-0-	-40	-0-	10087	3	1901	9	Y	1728	-0-
04		10830 X	8858	-0-	-1972	-0-	7552	3	1306	9	Y	1187	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850												
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
11		13860 X	11056	-0-	-2804	-0-	10988 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
12		13237 X	11287	-0-	-1950	-0-	11226 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
01		13237 X	11583	-0-	-1654	-0-	11507 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
02		11564 X	10040	-0-	-1524	-0-	9985 3	55 9	Y	50	50 1	-0-
03		12276 X	10653	-0-	-1623	-0-	10578 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
04		11220 X	10228	-0-	-992	-0-	10151 3	77 9	Y	70	70 1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752												
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-
03		0 W	2071	-0-	2071	18554	808 3	1263 9	Y	1148	1148 1	-0-
04		0 W	2228	-0-	2228	20782	1150 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992												
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-
03		775 N	561	-0-	-214	-0-	542 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
*04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	477 3	4 9	Y	4	4 1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050												
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-
03		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	16147 3	3583 9	Y	3257	3257 1	-0-
*04		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15442 3	3337 9	Y	3034	3034 1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236												
11		5970 X	4036	-0-	-1934	-0-	4036 3		Y	-0-		-0-
12		6169 X	3045	-0-	-3124	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897 3		Y	-0-		-0-
02		3780 X	3170	-0-	-610	-0-	3170 3		Y	-0-		-0-
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3		Y	-0-		-0-
04		5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	4238 3		Y	-0-		-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382												
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-
03		6944 X	6816	-0-	-128	-0-	5566 3	1250 9	N	1136	1136 1	-0-
04		6720 X	6191	-0-	-529	-0-	5041 3	1150 9	N	1045	1045 1	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970												
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-
03		14074 X	11097	-0-	-2977	-0-	10625 3	472 9	N	429	429 1	-0-
04		12090 X	10003	-0-	-2087	-0-	9600 3	403 9	N	366	366 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								
JERRY REIDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261762	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	17520 - 18502
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11	12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-				N	-0-		-0-
12	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-				N	-0-		-0-
01	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-				N	-0-		-0-
02	11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-				N	-0-		-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13050 - 18722
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-
03	11749 X	4205	-0-	-7544	-0-		2446 3	1759 9	N	1599	1599 1	-0-
04	11370 X	3922	-0-	-7448	-0-		2270 3	1652 9	N	1502	1502 1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	13180 - 18782
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-
03	15965 X	11683	-0-	-4282	-0-		10295 3	1388 9	Y	1262	1262 1	-0-
04	15450 X	11144	-0-	-4306	-0-		9866 3	1278 9	Y	1162	1162 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	12780 - 18102
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-
03	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-		9755 3	5399 9	N	4908	4908 1	-0-
04	13320 X	11990	-0-	-1330	-0-		7977 3	4013 9	N	3648	3648 1	-0-

KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	13180 - 18924
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-
03	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-		22651 3	1904 9	N	1731	1731 1	-0-
04	20700 X	19486	-0-	-1214	-0-		17896 3	1590 9	N	1445	1445 1	-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.	13010 - 17382
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-
03	6107 X	1989	-0-	-4118	-0-		1205 3	784 9	N	713	713 1	-0-
*04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-		10607 3	5532 9	N	5029	5029 1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12910 - 18651
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-
03	40145 X	29018	-0-	-11127	-0-		27323 3	1695 9	Y	1541	1541 1	-0-
04	38100 X	26118	-0-	-11982	-0-		24511 3	1607 9	Y	1461	1461 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822															
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
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-
03		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627	3	4847	9	Y	4406	4406	1	-0-
*04		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	11825	3	4763	9	Y	4330	4330	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052															
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-
03		25947 X	24410	-0-	-1537	-0-	18709	3	5701	9	Y	5183	5183	1	-0-
04		25110 X	23051	-0-	-2059	-0-	17936	3	5115	9	Y	4650	4650	1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871															
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-
03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	17388	3	4497	9	N	4088	4088	1	-0-
04		20820 X	17038	-0-	-3782	-0-	13497	3	3541	9	N	3219	3219	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
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-
03		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	9806	3	3057	9	Y	2779	2779	1	-0-
*04		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8613	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
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-
03		12121 X	7483	-0-	-4638	-0-	7483	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		10410 X	8961	-0-	-1449	-0-	8961	3			Y	-0-	-0-		-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
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-
03		10509 X	8942	-0-	-1567	-0-	8942	3			N	-0-	-0-		-0-
04		10170 X	8154	-0-	-2016	-0-	8154	3			N	-0-	-0-		-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
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-
03		22072 X	20412	-0-	-1660	-0-	17420	3	2992	9	Y	2720	2720	1	-0-
04		21360 X	19414	-0-	-1946	-0-	16671	3	2743	9	Y	2494	2494	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 #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-		18248	3	2396	9	Y	2178	2178	1		-0-
04		19380 X	16630	-0-	-2750	-0-		14691	3	1939	9	Y	1763	1763	1		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903																	
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-
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-		3639	3	1218	9	Y	1107	1107	1		-0-
*04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		3288	3	1346	9	Y	1224	1224	1		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160																	
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-
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-		11216	3	3068	9	Y	2789	2789	1		-0-
*04		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-		9682	3	2616	9	Y	2378	2378	1		-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332																	
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-
03		24862 X	23760	-0-	-1102	-0-		23263	3	497	9	Y	452	452	1		-0-
04		24060 X	23147	-0-	-913	-0-		22684	3	463	9	Y	421	421	1		-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812																	
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-
03		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-		14648	3	4084	9	Y	3713	3713	1		-0-
*04		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-		13987	3	4089	9	Y	3717	3717	1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439																	
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-
03		25505 X	25505	-0-	-0-	-0-		17612	3	7893	9	Y	7175	7175	1		-0-
*04		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-		15462	3	6534	9	Y	5940	5940	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503																	
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-
03		38874 X	32642	-0-	-6232	-0-		32642	3			Y	-0-				-0-
04		36510 X	29034	-0-	-7476	-0-		29017	3	17	9	Y	15	15	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161															
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
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-
03		28272 X	21558	-0-	-6714	-0-	20242	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-
04		27360 X	20499	-0-	-6861	-0-	19265	3	1234	9	Y	1122	1122	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702															
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-
03		44826 X	40412	-0-	-4414	-0-	35103	3	5309	9	Y	4826	4826	1	-0-
04		43380 X	37354	-0-	-6026	-0-	32600	3	4754	9	Y	4322	4322	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932															
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-
03		10509 X	546	-0-	-9963	-0-	385	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
*04		24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	17887	3	6646	9	Y	6042	6042	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892															
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-
03		21266 X	20841	-0-	-425	-0-	16358	3	4483	9	Y	4075	4075	1	-0-
04		20580 X	17585	-0-	-2995	-0-	13907	3	3678	9	Y	3344	3344	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004															
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-
03		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	14983	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
04		15150 X	13678	-0-	-1472	-0-	11372	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321															
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-
03		30938 X	21983	-0-	-8955	-0-	21983	3			N	-0-			-0-
04		26760 X	20870	-0-	-5890	-0-	20870	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702															
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-
03		15190 X	15100	-0-	-90	-0-	9630	3	5470	9	Y	4973	4973	1	-0-
04		18180 X	14010	-0-	-4170	-0-	9056	3	4954	9	Y	4504	4504	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	6834	3	2973	9	Y	2703	2703	1		-0-
*04		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6032	3	2621	9	Y	2383	2383	1		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912																
11		5220 X	2981	-0-	-2239	-0-	1709	3	1272	9	N	1156	1156	1		-0-
12		4371 X	3090	-0-	-1281	-0-	1785	3	1305	9	N	1186	1186	1		-0-
01		3689 X	2742	-0-	-947	-0-	1595	3	1147	9	N	1043	1043	1		-0-
02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	432	3	1090	9	N	991	991	1		-0-
03		1891 X	1457	-0-	-434	-0-	281	3	1176	9	N	1069	1069	1		-0-
*04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1766	3	1076	9	N	978	978	1		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402																
11		39210 X	30543	-0-	-8667	-0-	25132	3	5411	9	Y	4919	4919	1		-0-
12		33604 X	27499	-0-	-6105	-0-	22474	3	5025	9	Y	4568	4568	1		-0-
01		33604 X	20398	-0-	-13206	-0-	16552	3	3846	9	Y	3496	3496	1		-0-
02		20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	16641	3	3989	9	Y	3626	3626	1		-0-
03		21948 X	20796	-0-	-1152	-0-	16977	3	3819	9	Y	3472	3472	1		-0-
04		21240 X	17325	-0-	-3915	-0-	14115	3	3210	9	Y	2918	2918	1		-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424																
11		27780 X	16821	-0-	-10959	-0-	16821	3			N	-0-	-0-			-0-
12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-	16188	3			N	-0-	-0-			-0-
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-	14824	3			N	-0-	-0-			-0-
02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	3			N	-0-	-0-			-0-
03		18786 X	13060	-0-	-5726	-0-	13060	3			N	-0-	-0-			-0-
04		16830 X	12476	-0-	-4354	-0-	12476	3			N	-0-	-0-			-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401																
11		17640 X	12190	-0-	-5450	-0-	10086	3	2104	9	Y	1913	1913	1		-0-
12		18042 X	12651	-0-	-5391	-0-	10474	3	2177	9	Y	1979	1979	1		-0-
01		15531 X	12585	-0-	-2946	-0-	10791	3	1794	9	Y	1631	1631	1		-0-
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	8354	3	1848	9	Y	1680	1680	1		-0-
03		15500 X	10246	-0-	-5254	-0-	8299	3	1947	9	Y	1770	1770	1		-0-
04		12240 X	10595	-0-	-1645	-0-	8587	3	2008	9	Y	1825	1825	1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422																
11		31110 X	23864	-0-	-7246	-0-	21583	3	2281	9	Y	2074	2074	1		-0-
12		29760 X	23371	-0-	-6389	-0-	21294	3	2077	9	Y	1888	1888	1		-0-
01		28923 X	21821	-0-	-7102	-0-	19821	3	2000	9	Y	1818	1818	1		-0-
02		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	17581	3	1750	9	Y	1591	1591	1		-0-
03		22444 X	20391	-0-	-2053	-0-	18624	3	1767	9	Y	1606	1606	1		-0-
04		21720 X	18887	-0-	-2833	-0-	17289	3	1598	9	Y	1453	1453	1		-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992																
11		34560 X	15338	-0-	-19222	-0-	10760	3	4578	9	Y	4162	4162	1		-0-
12		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01		30690 X	15097	-0-	-15593	-0-	9671	3	5426	9	Y	4933	4933	1		-0-
02		21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	13060	3	8039	9	Y	7308	7308	1		-0-
03		19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	12597	3	7002	9	Y	6365	6365	1		-0-
*04		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	12059	3	5488	9	Y	4989	4989	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		12270 X	7914	-0-	-4356	-0-	6120	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
12		11532 X	8044	-0-	-3488	-0-	6309	3	1735	9	Y	1577	1577	1	-0-
01		11253 X	7052	-0-	-4201	-0-	5390	3	1662	9	Y	1511	1511	1	-0-
02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	6145	3	1834	9	Y	1667	1667	1	-0-
03		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6699	3	2002	9	Y	1820	1820	1	-0-
*04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	6070	3	1836	9	Y	1669	1669	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451															
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-
03		21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	5546	9	Y	5042	5042	1	-0-
04		20340 X	16699	-0-	-3641	-0-	11896	3	4803	9	Y	4366	4366	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062															
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-
03		19561 X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	1907	9	Y	1734	1734	1	-0-
04		18210 X	13240	-0-	-4970	-0-	11452	3	1788	9	Y	1625	1625	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115															
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-
03		8835 X	5776	-0-	-3059	-0-	4487	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
04		8940 X	8851	-0-	-89	-0-	6779	3	2072	9	Y	1884	1884	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122															
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-
03		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	11617	3	3636	9	Y	3305	3305	1	-0-
04		16170 X	13098	-0-	-3072	-0-	9912	3	3186	9	Y	2896	2896	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302															
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-
03		4681 X	1968	-0-	-2713	-0-	1299	3	669	9	N	608	608	1	-0-
04		3270 X	870	-0-	-2400	-0-	483	3	387	9	N	352	352	1	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766															
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-
03		24862 X	20738	-0-	-4124	-0-	20389	3	349	9	N	317	317	1	-0-
04		24060 X	21881	-0-	-2179	-0-	21547	3	334	9	N	304	304	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 #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-
03	13330 X	12616	-0-	-714	-0-	11200 3	1416 9	Y	1287	1287 1	-0-
*04	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11170 3	1764 9	Y	1604	1604 1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432			
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-
03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	12351 3	1788 9	Y	1625	1625 1	-0-
*04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	11650 3	1620 9	Y	1473	1473 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652			
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-
03	16647 X	11922	-0-	-4725	-0-	8789 3	3133 9	Y	2848	2848 1	-0-
04	13380 X	10614	-0-	-2766	-0-	7807 3	2807 9	Y	2552	2552 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252			
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-
03	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	22030 3	4369 9	Y	3972	3972 1	-0-
04	25320 X	22026	-0-	-3294	-0-	18416 3	3610 9	Y	3282	3282 1	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502			
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-
03	18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	3504 3	303 9	Y	275	275 1	-0-
04	18000 X	160	-0-	-17840	-0-	127 3	33 9	Y	30	30 1	-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586			
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-
03	0 W	29469	-0-	29469	29469	23979 3	5490 9	Y	4991	4991 1	-0-
04	0 W	27950	-0-	27950	57419	22988 3	4962 9	Y	4511	4511 1	-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594			
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-
03	34968 X	27593	-0-	-7375	-0-	23145 3	4448 9	Y	4044	4044 1	-0-
04	33840 X	26637	-0-	-7203	-0-	22521 3	4116 9	Y	3742	3742 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802															
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
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-
03		7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	5442	3	1180	9	Y	1073	1073	1	-0-
04		10260 X	5760	-0-	-4500	-0-	4623	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632															
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-
03		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140	1	-0-
*04		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	12995	3	6406	9	Y	5824	5824	1	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275															
11		15570 X	10396	-0-	-5174	-0-	9792	3	604	9	Y	549	549	1	-0-
12		15066 X	9795	-0-	-5271	-0-	9186	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-
03		11501 X	8987	-0-	-2514	-0-	8429	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
04		10410 X	7766	-0-	-2644	-0-	7283	3	483	9	Y	439	439	1	-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916															
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-
03		10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04		9720 X	7444	-0-	-2276	-0-	7421	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808															
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-
03		40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1	-0-
04		39660 X	5657	-0-	-34003	-0-	4679	3	978	9	Y	889	889	1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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															
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-
03		8959 X	6285	-0-	-2674	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
04		9000 X	4690	-0-	-4310	-0-	4588	3	102	9	Y	93	93	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
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-	
03		31636 X	31636	-0-	-0-	-0-	21356 3	10280 9	Y	9345	9345 1	-0-	
*04		29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	19921 3	9150 9	Y	8318	8318 1	-0-	

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852													
11		48720 X	39062	-0-	-9658	-0-	39062 3		Y	-0-	-0-	-0-	
12		48763 X	30400	-0-	-18363	-0-	30400 3		Y	-0-	-0-	-0-	
01		45601 X	30096	-0-	-15505	-0-	30096 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	28575 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03		40734 X	29971	-0-	-10763	-0-	29971 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04		39060 X	26514	-0-	-12546	-0-	26506 3	8 9	Y	7	7 1	-0-	

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154													
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-	
03		10540 X	5742	-0-	-4798	-0-	5634 3	108 9	Y	98	98 1	-0-	
04		10200 X	6009	-0-	-4191	-0-	5914 3	95 9	Y	86	86 1	-0-	

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905													
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-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	2182 3	1392 9	Y	1265	1265 1	-0-	
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	3580 3	2482 9	Y	2256	2256 1	-0-	
*04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	2266 3	1326 9	Y	1205	1205 1	-0-	

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036													
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-	
03		25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	25782 3	119 9	Y	108	108 1	-0-	
04		21660 X	20956	-0-	-704	-0-	20866 3	90 9	Y	82	82 1	-0-	

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226													
11		30060 X	17796	-0-	-12264	-0-	17796 3		N	-0-	-0-	-0-	
12		24025 X	16081	-0-	-7944	-0-	16081 3		N	-0-	-0-	-0-	
01		24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	15153 3		N	-0-	-0-	-0-	
02		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662 3		N	-0-	-0-	-0-	
03		15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		15210 X	11759	-0-	-3451	-0-	11759 3		N	-0-	-0-	-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982													
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-	
03		12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850 3	3254 9	Y	2958	2958 1	-0-	
04		12240 X	7967	-0-	-4273	-0-	5429 3	2538 9	Y	2307	2307 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	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	
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-	
03	13237	X	11155	-0-	-2082	-0-	8311 3	2844 9	Y	2585	2585 1	-0-	
04	12810	X	10112	-0-	-2698	-0-	7399 3	2713 9	Y	2466	2466 1	-0-	

MENSİK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324	
11	19920	X	8196	-0-	-11724	-0-	6128 3	2068 9	Y	1880	1880 1	-0-	
12	20584	X	-0-	-0-	-20584	-0-			Y	-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-	
03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	8510 3	4010 9	Y	3645	3645 1	-0-	
*04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	7669 3	3299 9	Y	2999	2999 1	-0-	

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190	
11	32940	X	23465	-0-	-9475	-0-	23465 3		Y	-0-	-0-	-0-	
12	33759	X	22217	-0-	-11542	-0-	22217 3		Y	-0-	-0-	-0-	
01	32798	X	21426	-0-	-11372	-0-	21426 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03	21917	X	18529	-0-	-3388	-0-	18529 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	21210	X	18230	-0-	-2980	-0-	18230 3		Y	-0-	-0-	-0-	

RIDLEY 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402	
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-	
03	0	Z	16394	-0-	16394	712978	9057 3	7337 9	Y	6670	6670 1	-0-	
04	0	Z	17256	-0-	17256	730234	7348 3	9908 9	Y	9007	9007 1	-0-	

WATT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602	
11	22320	X	16703	-0-	-5617	-0-	16703 3		Y	-0-	-0-	-0-	
12	21855	X	16123	-0-	-5732	-0-	16123 3		Y	-0-	-0-	-0-	
01	21266	X	15251	-0-	-6015	-0-	15251 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03	15686	X	14191	-0-	-1495	-0-	14191 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	15180	X	12928	-0-	-2252	-0-	12928 3		Y	-0-	-0-	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472	
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-	
03	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	10838 3	3528 9	Y	3207	3207 1	-0-	
*04	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	11554 3	3721 9	Y	3383	3383 1	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370 - 18842	
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-	
03	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	5436 3	2617 9	Y	2379	2379 1	-0-	
04	11610	X	9342	-0-	-2268	-0-	6032 3	3310 9	Y	3009	3009 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE		
11		25050 X	13899	-0-	-11151	-0-	10588	3	3311	9	Y	3010	-0-
12		21824 X	8883	-0-	-12941	-0-	6206	3	2677	9	Y	2434	-0-
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180	3	2366	9	Y	2151	-0-
02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	-0-
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	2280	-0-
*04		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	1783	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941													
11		22320 X	18688	-0-	-3632	-0-	14035	3	4653	9	Y	4230	-0-
12		21607 X	10761	-0-	-10846	-0-	7762	3	2999	9	Y	2726	-0-
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261	3	2896	9	Y	2633	-0-
02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	-0-
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	8432	3	3072	9	Y	2793	-0-
04		18690 X	9276	-0-	-9414	-0-	6816	3	2460	9	Y	2236	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974													
11		55170 X	44322	-0-	-10848	-0-	44322	3			Y	-0-	-0-
12		58218 X	40657	-0-	-17561	-0-	40657	3			Y	-0-	-0-
01		58218 X	37748	-0-	-20470	-0-	37748	3			Y	-0-	-0-
02		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-	-0-
03		45911 X	31790	-0-	-14121	-0-	31790	3			Y	-0-	-0-
04		44310 X	28357	-0-	-15953	-0-	28357	3			Y	-0-	-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079													
11		18030 X	14603	-0-	-3427	-0-	13050	3	1553	9	Y	1412	-0-
12		17050 X	14376	-0-	-2674	-0-	12878	3	1498	9	Y	1362	-0-
01		16802 X	12923	-0-	-3879	-0-	11518	3	1405	9	Y	1277	-0-
02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	9267	3	1123	9	Y	1021	-0-
03		13733 X	4644	-0-	-9089	-0-	4238	3	406	9	Y	369	-0-
04		13290 X	6738	-0-	-6552	-0-	6076	3	662	9	Y	602	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901													
11		34200 X	24262	-0-	-9938	-0-	24262	3			Y	-0-	-0-
12		31186 X	23201	-0-	-7985	-0-	23201	3			Y	-0-	-0-
01		28427 X	21751	-0-	-6676	-0-	21751	3			Y	-0-	-0-
02		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	3			Y	-0-	-0-
03		23157 X	18804	-0-	-4353	-0-	18804	3			Y	-0-	-0-
04		22410 X	17862	-0-	-4548	-0-	17862	3			Y	-0-	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252													
11		27300 X	-0-	-0-	-27300	-0-					Y	-0-	-0-
12		20305 X	10168	-0-	-10137	-0-	6712	3	3456	9	Y	3142	-0-
01		18166 X	9072	-0-	-9094	-0-	6103	3	2969	9	Y	2699	-0-
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	6758	3	2929	9	Y	2663	-0-
03		10447 X	10150	-0-	-297	-0-	7089	3	3061	9	Y	2783	-0-
04		9840 X	8740	-0-	-1100	-0-	6246	3	2494	9	Y	2267	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601													
11		55650 X	32243	-0-	-23407	-0-	28672	3	3571	9	Y	3246	-0-
12		52700 X	29711	-0-	-22989	-0-	26339	3	3372	9	Y	3065	-0-
01		46624 X	26840	-0-	-19784	-0-	23817	3	3023	9	Y	2748	-0-
02		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	21760	3	2752	9	Y	2502	-0-
03		32767 X	26813	-0-	-5954	-0-	23787	3	3026	9	Y	2751	-0-
04		31710 X	25967	-0-	-5743	-0-	23152	3	2815	9	Y	2559	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		50670 X	31690	-0-	-18980	-0-	28401	3	3289	9	Y	-0-
12		45570 X	29174	-0-	-16396	-0-	26018	3	3156	9	Y	-0-
01		40889 X	26066	-0-	-14823	-0-	23312	3	2754	9	Y	-0-
02		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	21005	3	2406	9	Y	-0-
03		31248 X	24123	-0-	-7125	-0-	21609	3	2514	9	Y	-0-
04		30240 X	22383	-0-	-7857	-0-	20199	3	2184	9	Y	-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251												
11		49890 X	28761	-0-	-21129	-0-	25659	3	3102	9	Y	-0-
12		45167 X	24898	-0-	-20269	-0-	22026	3	2872	9	Y	-0-
01		38874 X	24652	-0-	-14222	-0-	21977	3	2675	9	Y	-0-
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	18985	3	2297	9	Y	-0-
03		26598 X	21676	-0-	-4922	-0-	19323	3	2353	9	Y	-0-
04		25740 X	19964	-0-	-5776	-0-	17846	3	2118	9	Y	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103												
11		26580 X	11372	-0-	-15208	-0-	7930	3	3442	9	Y	-0-
12		27466 X	12671	-0-	-14795	-0-	8554	3	4117	9	Y	-0-
01		22630 X	2887	-0-	-19743	-0-	2053	3	834	9	Y	-0-
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	4668	3	2443	9	Y	-0-
03		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	6856	3	2972	9	Y	-0-
*04		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	7754	3	3417	9	Y	-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851												
11		36870 X	22094	-0-	-14776	-0-	39	1	21977	3	Y	-0-
12		38099 X	20767	-0-	-17332	-0-	78	9	20582	3	Y	-0-
01		38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	142	1	17119	3	Y	-0-
02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	43	9	14048	3	Y	-0-
03		24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	122	1	46	9	Y	-0-
04		22080 X	13722	-0-	-8358	-0-	29	9	30	9	Y	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601												
11		78630 X	51765	-0-	-26865	-0-	43748	3	8017	9	Y	-0-
12		72292 X	48763	-0-	-23529	-0-	41149	3	7614	9	Y	-0-
01		65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653	3	6920	9	Y	-0-
02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028	3	5595	9	Y	-0-
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404	3	5644	9	Y	-0-
04		40140 X	37026	-0-	-3114	-0-	31781	3	5245	9	Y	-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781												
11		52290 X	42407	-0-	-9883	-0-	40766	3	1641	9	Y	-0-
12		51181 X	42081	-0-	-9100	-0-	40458	3	1623	9	Y	-0-
01		48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581	3	1563	9	Y	-0-
02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224	3	1375	9	Y	-0-
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218	3	1485	9	Y	-0-
04		39510 X	36879	-0-	-2631	-0-	35522	3	1357	9	Y	-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	PERF.14300 - 20065
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		62670 X	46168	-0-	-16502	-0-	46168	3		Y	-0-			-0-	
12		57505 X	42201	-0-	-15304	-0-	42201	3		Y	-0-			-0-	
01		57505 X	42259	-0-	-15246	-0-	42259	3		Y	-0-			-0-	
02		36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36700	3		Y	-0-			-0-	
03		0 W	38292	-0-	38292	38292	38292	3		Y	-0-			-0-	
04		0 W	31817	-0-	31817	70109	31817	3		Y	-0-			-0-	

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13080 - 17981
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-
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	22523	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
04		27060 X	21107	-0-	-5953	-0-	18945	3	2162	9	Y	1965	1965	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13501 - 18822
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-
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	30296	3	9341	9	Y	8492	8492	1	-0-
*04		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	31121	3	9214	9	Y	8376	8376	1	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13158 - 18901
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-
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-	36527	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
04		44040 X	36425	-0-	-7615	-0-	33586	3	2839	9	Y	2581	2581	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13130 - 18677
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-
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-	18579	3	657	9	Y	597	597	1	-0-
04		20430 X	17127	-0-	-3303	-0-	16553	3	574	9	Y	522	522	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13498 - 18881
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-
03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	Y	326	326	1	-0-
04		15630 X	14895	-0-	-735	-0-	14662	3	233	9	Y	212	212	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13522 - 18601
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-
03		0 W	10648	-0-	10648	10648	10517	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
04		0 W	10667	-0-	10667	21315	10525	3	142	9	Y	129	129	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									
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14549 - 19191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		40710 X	29670	-0-	-11040	-0-	29670 3	Y	-0-		-0-
12		43338 X	24629	-0-	-18709	-0-	24629 3	Y	-0-		-0-
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-	28505 3	Y	-0-		-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22158 3	Y	-0-		-0-
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-	22062 3	Y	-0-		-0-
04		26850 X	19997	-0-	-6853	-0-	19997 3	Y	-0-		-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	13380 - 17759
11		27420 X	21436	-0-	-5984	-0-	20772 3	Y	604	604 1	-0-
12		27621 X	19998	-0-	-7623	-0-	19517 3	Y	437	437 1	-0-
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-	20526 3	Y	401	401 1	-0-
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18096 3	Y	303	303 1	-0-
03		0 W	18685	-0-	18685	18685	18316 3	Y	335	335 1	-0-
04		0 W	17400	-0-	17400	36085	17059 3	Y	310	310 1	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	13550 - 18551
11		56820 X	44877	-0-	-11943	-0-	38594 3	Y	5712	5712 1	-0-
12		58714 X	22079	-0-	-36635	-0-	18819 3	Y	2964	2964 1	-0-
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745 3	Y	4285	4285 1	-0-
02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	30196 3	Y	4784	4784 1	-0-
03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	32211 3	Y	4777	4777 1	-0-
04		35610 X	34223	-0-	-1387	-0-	29618 3	Y	4186	4186 1	-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14432 - 19163
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-
03		31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037 3	Y	-0-		-0-
04		30240 X	21380	-0-	-8860	-0-	21380 3	Y	-0-		-0-

HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID ->	269109	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	13330 - 19531
11		60420 X	36535	-0-	-23885	-0-	25847 3	Y	9716	9716 1	-0-
12		57381 X	34720	-0-	-22661	-0-	24324 3	Y	9451	9451 1	-0-
01		53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386 3	Y	8816	8816 1	-0-
02		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020 3	Y	6712	6712 1	-0-
03		31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269 3	Y	6827	6827 1	-0-
04		30240 X	24764	-0-	-5476	-0-	17573 3	Y	6537	6537 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13300 - 19201
11		59910 X	38559	-0-	-21351	-0-	27465 3	Y	10085	10085 1	-0-
12		57226 X	35859	-0-	-21367	-0-	25329 3	Y	9573	9573 1	-0-
01		53444 X	30966	-0-	-22478	-0-	21893 3	Y	8248	8248 1	-0-
02		25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	18571 3	Y	6652	6652 1	-0-
03		31527 X	26101	-0-	-5426	-0-	19120 3	Y	6346	6346 1	-0-
04		30510 X	24220	-0-	-6290	-0-	17732 3	Y	5898	5898 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13371 - 19532
11		59370 X	40892	-0-	-18478	-0-	28730 3	Y	11056	11056 1	-0-
12		56668 X	36831	-0-	-19837	-0-	26272 3	Y	9599	9599 1	-0-
01		53568 X	36205	-0-	-17363	-0-	25812 3	Y	9448	9448 1	-0-
02		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	14764 3	Y	5427	5427 1	-0-
03		31000 X	4643	-0-	-26357	-0-	3346 3	Y	1179	1179 1	-0-
04		30000 X	24114	-0-	-5886	-0-	17738 3	Y	5796	5796 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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	35402	X	19448	-0-	-15954	-0-	14206 3	5242 9	Y	4765	4765 1	-0-
04	34260	X	22459	-0-	-11801	-0-	15551 3	6908 9	Y	6280	6280 1	-0-

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901			
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-
03	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	25421 3	2599 9	Y	2363	2363 1	-0-
04	26820	X	23937	-0-	-2883	-0-	21713 3	2224 9	Y	2022	2022 1	-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393			
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-
03	53872	X	53872	-0-	-0-	-0-	43756 3	10116 9	Y	9196	9196 1	-0-
*04	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	37145 3	8444 9	Y	7676	7676 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641			
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-
03	28582	X	19734	-0-	-8848	-0-	14698 3	5036 9	Y	4578	4578 1	-0-
04	27660	X	27355	-0-	-305	-0-	20401 3	6954 9	Y	6322	6322 1	-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249			
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-
03	24955	X	17726	-0-	-7229	-0-	17726 3		Y	-0-		-0-
04	24150	X	15218	-0-	-8932	-0-	15218 3		Y	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401			
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-
03	31527	X	24006	-0-	-7521	-0-	21569 3	2437 9	Y	2215	2215 1	-0-
04	28590	X	21507	-0-	-7083	-0-	19063 3	2444 9	Y	2222	2222 1	-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772			
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-
03	50685	X	41037	-0-	-9648	-0-	27849 3	13188 9	Y	11989	11989 1	-0-
04	49050	X	36833	-0-	-12217	-0-	25382 3	11451 9	Y	10410	10410 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
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-
03		28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795	3	2481	9	Y	2255	2255	1	-0-
04		27360 X	8503	-0-	-18857	-0-	7613	3	890	9	Y	809	809	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
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-
03		62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009	3	5896	9	Y	5360	5360	1	-0-
04		60180 X	42773	-0-	-17407	-0-	37442	3	5331	9	Y	4846	4846	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
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-
03		41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507	3	6505	9	Y	5914	5914	1	-0-
04		40500 X	31581	-0-	-8919	-0-	25679	3	5902	9	Y	5365	5365	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
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-
03		17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		16770 X	13218	-0-	-3552	-0-	13218	3			Y	-0-	-0-		-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
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-
03		81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		78660 X	54999	-0-	-23661	-0-	54999	3			Y	-0-	-0-		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
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-
03		28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
04		27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	8252	9	Y	7502	7502	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
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-
03		18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	484	9	Y	440	440	1	-0-
04		18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	2837	9	Y	2579	2579	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	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		
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-	
03		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112 3	4587 9	Y	4170	4170 1	-0-	
*04		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208 3	4070 9	Y	3700	3700 1	-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269547	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13006	PERF.13260	- 19351	
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-	
03		43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028 3	8264 9	Y	7513	7513 1	-0-	
04		36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305 3	8111 9	Y	7374	7374 1	-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269548	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13275	- 19246	
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-	
03		31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203 3	3198 9	Y	2907	2907 1	-0-	
04		30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430 3	5432 9	Y	4938	4938 1	-0-	

NANCY STEWART 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269551	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13538	- 18789	
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-	
03		26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972 3	3225 9	Y	2932	2932 1	-0-	
04		25440 X	13111	-0-	-12329	-0-	11197 3	1914 9	Y	1740	1740 1	-0-	

NANCY STEWART 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269558	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13451	- 18632	
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-	
03		26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800 3	2970 9	Y	2700	2700 1	-0-	
04		25350 X	17736	-0-	-7614	-0-	15334 3	2402 9	Y	2184	2184 1	-0-	

NANCY STEWART 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269560	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13608	- 19349	
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-	
03		39463 X	26459	-0-	-13004	-0-	23244 3	3215 9	Y	2923	2923 1	-0-	
04		32010 X	13121	-0-	-18889	-0-	11178 3	1943 9	Y	1766	1766 1	-0-	

FRANKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	13137	PERF.13400	- 17041	
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-	
03		16771 X	12913	-0-	-3858	-0-	12794 3	119 9	Y	108	108 1	-0-	
04		15900 X	14116	-0-	-1784	-0-	13993 3	123 9	Y	112	112 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	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
03		27311 X	22764	-0-	-4547	-0-	22585	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
04		26430 X	20673	-0-	-5757	-0-	20528	3	145	9	Y	132	132	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
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-
03		35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301	3	756	9	N	687	687	1	-0-
04		34530 X	28474	-0-	-6056	-0-	27836	3	638	9	N	580	580	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
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-
03		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035	3	3823	9	Y	3475	3475	1	-0-
*04		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	8584	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
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-
03		72447 X	52487	-0-	-19960	-0-	52487	3			N	-0-	-0-		-0-
04		65820 X	47688	-0-	-18132	-0-	47688	3			N	-0-	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
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-
03		18042 X	11997	-0-	-6045	-0-	11302	3	695	9	Y	632	632	1	-0-
04		15780 X	11376	-0-	-4404	-0-	10739	3	637	9	Y	579	579	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
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-					Y	-0-	-0-		-0-
03		0 W	32606	-0-	32606	32606	28210	3	4396	9	Y	3996	3996	1	-0-
04		0 W	29567	-0-	29567	62173	26079	3	3488	9	Y	3171	3171	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985															
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-	10498	3	1437	9	Y	1306	1306	1	-0-
02		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	10391	3	1901	9	Y	1728	1728	1	-0-
03		54870 X	30153	-0-	-24717	-0-	25551	3	4602	9	Y	4184	4184	1	-0-
04		53100 X	40573	-0-	-12527	-0-	34693	3	5880	9	Y	5345	5345	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
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-
03		31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	23539	3	7759	9	Y	7054	7054	1	-0-
04		23550 X	21704	-0-	-1846	-0-	16032	3	5672	9	Y	5156	5156	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520															
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-
03		0 W	21648	-0-	21648	21648	15871	3	5777	9	Y	5252	5252	1	-0-
04		0 W	20447	-0-	20447	42095	15003	3	5444	9	Y	4949	4949	1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
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-
03		12865 X	8597	-0-	-4268	-0-	7410	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-
04		12450 X	8350	-0-	-4100	-0-	7175	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
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-
03		0 W	30381	-0-	30381	477183	19198	3	11183	9	Y	10166	10166	1	-0-
04		0 W	25469	-0-	25469	502652	16241	3	9228	9	Y	8389	8389	1	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
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-
03		31403 X	22906	-0-	-8497	-0-	20599	3	2307	9	Y	2097	2097	1	-0-
04		28920 X	19308	-0-	-9612	-0-	17394	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
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-
03		38223 X	31158	-0-	-7065	-0-	26932	3	4226	9	Y	3842	3842	1	-0-
04		36990 X	28340	-0-	-8650	-0-	24420	3	3920	9	Y	3564	3564	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
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-
03		53599 X	41251	-0-	-12348	-0-	29134	3	12117	9	Y	11015	11015	1	-0-
04		51870 X	40686	-0-	-11184	-0-	28869	3	11817	9	Y	10743	10743	1	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		52170 X	30167	-0-	-22003	-0-			28954	3	1213	9	-0-
12		47430 X	26664	-0-	-20766	-0-			25611	3	1053	9	-0-
01		41261 X	25023	-0-	-16238	-0-			23816	3	1207	9	-0-
02		34468 X	20640	-0-	-13828	-0-			19836	3	804	9	-0-
03		34658 X	21206	-0-	-13452	-0-			20304	3	902	9	-0-
04		30180 X	18464	-0-	-11716	-0-			17714	3	750	9	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271													
11		76770 X	40747	-0-	-36023	-0-			40747	3		Y	-0-
12		73718 X	37721	-0-	-35997	-0-			37721	3		Y	-0-
01		73718 X	33145	-0-	-40573	-0-			33145	3		Y	-0-
02		55804 X	27074	-0-	-28730	-0-			27074	3		Y	-0-
03		0 W	27352	-0-	27352		27352		27352	3		Y	-0-
04		0 W	24596	-0-	24596		51948		24596	3		Y	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202													
11		73650 X	69029	-0-	-4621	-0-			59516	3	9513	9	-0-
12		76105 X	61162	-0-	-14943	-0-			52568	3	8594	9	-0-
01		76105 X	56907	-0-	-19198	-0-			49018	3	7889	9	-0-
02		68740 X	49572	-0-	-19168	-0-			42743	3	6829	9	-0-
03		76105 X	51049	-0-	-25056	-0-			44157	3	6892	9	-0-
04		69030 X	47438	-0-	-21592	-0-			41301	3	6137	9	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
11		71970 X	64714	-0-	-7256	-0-			56274	3	8440	9	-0-
12		74369 X	59650	-0-	-14719	-0-			51489	3	8161	9	-0-
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-			44636	3	7167	9	-0-
02		67172 X	43981	-0-	-23191	-0-			37896	3	6085	9	-0-
03		74369 X	44693	-0-	-29676	-0-			38732	3	5961	9	-0-
04		64710 X	40675	-0-	-24035	-0-			35465	3	5210	9	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
11		61230 X	31375	-0-	-29855	-0-			22160	3	9215	9	-0-
12		58807 X	49709	-0-	-9098	-0-			35551	3	14158	9	-0-
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-			26697	3	11677	9	-0-
02		51212 X	30374	-0-	-20838	-0-			20804	3	9570	9	-0-
03		49724 X	31445	-0-	-18279	-0-			21635	3	9810	9	-0-
04		48120 X	35687	-0-	-12433	-0-			25300	3	10387	9	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045													
11		126960 X	11593	-0-	-115367	-0-			8280	3	3313	9	-0-
12		20584 X	12048	-0-	-8536	-0-			8459	3	3589	9	-0-
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-			7971	3	3406	9	-0-
02		14812 X	9452	-0-	-5360	-0-			6643	3	2809	9	-0-
03		0 W	9703	-0-	9703		9703		6873	3	2830	9	-0-
04		0 W	8727	-0-	8727		18430		6099	3	2628	9	-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601													
11		86010 X	64344	-0-	-21666	-0-			57140	3	7204	9	-0-
12		88877 X	64877	-0-	-24000	-0-			57796	3	7081	9	-0-
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-			25832	3	3180	9	-0-
02		72576 X	20846	-0-	-51730	-0-			18268	3	2578	9	-0-
03		72943 X	55096	-0-	-17847	-0-			48564	3	6532	9	-0-
04		64350 X	49710	-0-	-14640	-0-			44431	3	5279	9	-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		60481 X	38292	-0-	-22189	-0-		35585	3	2707	9	N	2461	2461	1		-0-
04		48510 X	33186	-0-	-15324	-0-		30862	3	2324	9	N	2113	2113	1		-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057																	
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-
03		64697 X	49298	-0-	-15399	-0-		40265	3	9033	9	Y	8212	8212	1		-0-
04		60060 X	50577	-0-	-9483	-0-		41622	3	8955	9	Y	8141	8141	1		-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776																	
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-
03		28582 X	13245	-0-	-15337	-0-		12768	3	477	9	Y	434	434	1		-0-
04		20130 X	11398	-0-	-8732	-0-		10974	3	424	9	Y	385	385	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759																	
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-
03		0 W	25768	-0-	25768	25768		17244	3	8524	9	Y	7749	7749	1		-0-
04		0 W	24108	-0-	24108	49876		16181	3	7927	9	Y	7206	7206	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511																	
11		50010 X	35832	-0-	-14178	-0-		28777	3	7055	9	Y	6414	6414	1		-0-
12		51677 X	-0-	-0-	-51677	-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-
03		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-		51259	3	12434	9	Y	11304	11304	1		-0-
*04		58479 X	58479	-0-	-0-	-0-		47275	3	11204	9	Y	10185	10185	1		-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488																	
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-
03		72974 X	60084	-0-	-12890	-0-		49257	3	10827	9	Y	9843	9843	1		-0-
04		68370 X	58234	-0-	-10136	-0-		47796	3	10438	9	Y	9489	9489	1		-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026																	
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-
03		29946 X	26201	-0-	-3745	-0-		25555	3	646	9	Y	587	587	1		-0-
04		27600 X	18825	-0-	-8775	-0-		18082	3	743	9	Y	675	675	1		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
03		58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-
*04		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	13027	3	5121	9	Y	4655	4655	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
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-
03		42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	Y	11776	11776	1	-0-
04		64410 X	44202	-0-	-20208	-0-	31633	3	12569	9	Y	11426	11426	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
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-
03		77593 X	63101	-0-	-14492	-0-	47722	3	15379	9	N	13981	13981	1	-0-
04		75090 X	55162	-0-	-19928	-0-	42415	3	12747	9	N	11588	11588	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
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-
03		85064 X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9	N	14616	14616	1	-0-
04		82320 X	62002	-0-	-20318	-0-	47287	3	14715	9	N	13377	13377	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301															
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-
03		74338 X	52018	-0-	-22320	-0-	50039	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
04		65250 X	44828	-0-	-20422	-0-	43249	3	1579	9	Y	1435	1435	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 18502															
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-
03		0 Z	9849	-0-	9849	334948	8343	3	1506	9	Y	1369	1369	1	-0-
*04		342926 X	7978	-0-	-334948	-0-	6578	3	1400	9	Y	1273	1273	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
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-
03		69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	60797	3	8716	9	N	7924	7924	1	-0-
04		63390 X	52801	-0-	-10589	-0-	46733	3	6068	9	N	5516	5516	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
03		56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707	3	7372	9	Y	6702	6702	1	-0-
04		38880 X	23642	-0-	-15238	-0-	16848	3	6794	9	Y	6176	6176	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018															
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-
03		87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878	3	17782	9	N	16165	16165	1	-0-
04		84660 X	71719	-0-	-12941	-0-	55725	3	15994	9	N	14540	14540	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651															
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-
03		72850 X	34473	-0-	-38377	-0-	28168	3	6305	9	N	5732	5732	1	-0-
04		70500 X	49877	-0-	-20623	-0-	41288	3	8589	9	N	7808	7808	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621															
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-
03		51987 X	41070	-0-	-10917	-0-	33419	3	7651	9	N	6955	6955	1	-0-
04		50310 X	31964	-0-	-18346	-0-	25527	3	6437	9	N	5852	5852	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
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-
03		73841 X	73841	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	N	9464	9464	1	-0-
04		65580 X	24364	-0-	-41216	-0-	20999	3	3365	9	N	3059	3059	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051															
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	75698	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	N	16187	16187	1	-0-
03		61256 X	53642	-0-	-7614	-0-	37139	3	16503	9	N	15003	15003	1	-0-
*04		47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	33481	3	14497	9	N	13179	13179	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423															
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-
03		87234 X	75871	-0-	-11363	-0-	59759	3	16112	9	N	14647	14647	1	-0-
*04		58073 X	58073	-0-	-0-	-0-	45476	3	12597	9	N	11452	11452	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		68541 X	61564	-0-	-69777	-0-	44125	3	17439	9	N	15854	15854	1	-0-
*04		52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	37855	3	14232	9	N	12938	12938	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676															
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-
03		90303 X	77470	-0-	-12833	-0-	59757	3	17713	9	N	16103	16103	1	-0-
*04		76453 X	76453	-0-	-0-	-0-	59214	3	17239	9	N	15672	15672	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
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-
03		79701 X	40378	-0-	-39323	-0-	24254	3	16124	9	N	14658	14658	1	-0-
*04		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	21717	3	13116	9	N	11924	11924	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-
03		107975 X	107975	-0-	-0-	-0-	89554	3	18421	9	N	16746	16746	1	-0-
*04		100586 X	100586	-0-	-0-	-0-	83599	3	16987	9	N	15443	15443	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-
03		102283 X	102283	-0-	-0-	-0-	72443	3	29840	9	N	27127	27127	1	-0-
*04		96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	68734	3	27926	9	N	25387	25387	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
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-
03		58404 X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	N	12972	12972	1	-0-
04		56520 X	49977	-0-	-6543	-0-	34106	3	15871	9	N	14428	14428	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
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
11		89375 X	89375	-0-	-0-	-0-	61596	3	27779	9	N	25254	25254	1	-0-
12		83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	57081	3	26238	9	N	23853	23853	1	-0-
01		79719 X	79719	-0-	-0-	-0-	54616	3	25103	9	N	22821	22821	1	-0-
02		62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	43913	3	18806	9	N	17096	17096	1	-0-
03		66495 X	59607	-0-	-6888	-0-	42753	3	16854	9	N	15322	15322	1	-0-
04		64350 X	57266	-0-	-7084	-0-	41011	3	16255	9	N	14777	14777	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
11		93521 X	93521	-0-	-0-	-0-	63590	3	29931	9	N	27210	27210	1	-0-
12		86031 X	86031	-0-	-0-	-0-	58593	3	27438	9	N	24944	24944	1	-0-
01		72252 X	72252	-0-	-0-	-0-	49186	3	23066	9	N	20969	20969	1	-0-
02		54292 X	53898	-0-	-394	-0-	36136	3	17762	9	N	16147	16147	1	-0-
03		60109 X	46076	-0-	-14033	-0-	29795	3	16281	9	N	14801	14801	1	-0-
04		58170 X	33854	-0-	-24316	-0-	21501	3	12353	9	N	11230	11230	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
12		0	100832	-0-	100832	100832	67401	3	1022	4	N	29463	29463	1	-0-
							32409	9							
01		214065 X	113233	-0-	-100832	-0-	76330	3	36903	9	N	33548	33548	1	-0-
02		92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	62609	3	29806	9	N	27096	27096	1	-0-
03		96234 X	96234	-0-	-0-	-0-	66747	3	29487	9	N	26806	26806	1	-0-
*04		91755 X	91755	-0-	-0-	-0-	64197	3	27558	9	N	25053	25053	1	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566															
11		0	48613	-0-	48613	48613	42524	3	6089	9	N	5535	5535	1	-0-
12		0	102990	-0-	102990	151603	90990	3	12000	9	N	10909	10909	1	-0-
01		242712 X	91109	-0-	-151603	-0-	80792	3	10317	9	N	9379	9379	1	-0-
02		73245 X	73245	-0-	-0-	-0-	65032	3	8213	9	N	7466	7466	1	-0-
03		71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	63836	3	7860	9	N	7145	7145	1	-0-
04		67890 X	62802	-0-	-5088	-0-	56141	3	6661	9	N	6055	6055	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
11		0	84957	-0-	84957	84957	50799	3	2927	4	N	28392	28392	1	-0-
							31231	9							
12		0	100589	-0-	100589	185546	62151	3	38438	9	N	34944	34944	1	-0-
01		271640 X	86094	-0-	-185546	-0-	54388	3	31706	9	N	28824	28824	1	-0-
02		57204 X	52522	-0-	-4682	-0-	32786	3	19736	9	N	17942	17942	1	-0-
03		63333 X	54097	-0-	-9236	-0-	33804	3	20293	9	N	18448	18448	1	-0-
04		61290 X	42769	-0-	-18521	-0-	26400	3	16369	9	N	14881	14881	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
01		0	87094	-0-	87094	87094	59056	3	8692	4	N	17587	16436	1	1151
							19346	9							
02		0	84255	-0-	84255	171349	59902	3	7284	4	N	15517	16146	1	522
							17069	9							
03		246958 X	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	N	17961	18483	1	-0-
							19757	9							
04		90450 X	67270	-0-	-23180	-0-	48179	3	19091	9	N	17355	17355	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
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	
12	0	64489	-0-	64489	64489	46766	3	2644	4	N	13708	12552	1	1156
01	179420 X	114931	-0-	-64489	-0-	15079	9	88422	3	N	17626	18604	1	178
02	99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	19389	9	75315	3	N	15808	15986	1	-0-
03	110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	17389	9	85099	3	N	21629	21629	1	-0-
*04	111564 X	111564	-0-	-0-	-0-	23792	9	87823	3	N	21583	21583	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
11	0	59498	-0-	59498	59498	40959	3	2270	4	N	14790	14790	1	-0-
12	0	97285	-0-	97285	156783	16269	9	68299	3	N	26351	26351	1	-0-
01	0	89045	-0-	89045	245828	64525	3	24520	9	N	22291	22291	1	-0-
02	311708 X	65880	-0-	-245828	-0-	47502	3	18378	9	N	16707	16707	1	-0-
03	83948 X	64186	-0-	-19762	-0-	46567	3	17619	9	N	16017	16017	1	-0-
04	81240 X	55871	-0-	-25369	-0-	40388	3	15483	9	N	14075	14075	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
12	0	59143	-0-	59143	59143	42504	3	2822	4	N	12561	11119	1	1442
01	161423 X	102280	-0-	-59143	-0-	13817	9	78801	3	N	15199	16526	1	115
02	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	16719	9	74821	3	N	14600	14715	1	-0-
03	92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	16060	9	70172	3	N	16498	16498	1	-0-
04	89700 X	73730	-0-	-15970	-0-	18148	9	57715	3	N	14559	14559	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
12	0	93649	-0-	93649	93649	56295	3	773	4	N	33255	33255	1	-0-
01	204780 X	111131	-0-	-93649	-0-	36581	9	70563	3	N	36880	36880	1	-0-
02	94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	60753	3	33793	9	N	30721	30721	1	-0-
03	92914 X	92914	-0-	-0-	-0-	60262	3	32652	9	N	29684	29684	1	-0-
*04	83012 X	83012	-0-	-0-	-0-	54217	3	28795	9	N	26177	26177	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0	64583	-0-	64583	64583	44843	3	3308	4	N	14938	14938	1	-0-
12	0	104362	-0-	104362	168945	16432	9	75546	3	N	26196	26196	1	-0-
01	0	69183	-0-	69183	238128	50127	3	19056	9	N	17324	17324	1	-0-
*02	293634 X	55506	-0-	-238128	-0-	40180	3	15326	9	N	13933	13933	1	-0-
*03	62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	45426	3	17015	9	N	15468	15468	1	-0-
*04	55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	40851	3	15049	9	N	13681	13681	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
SABINE OIL & GAS LLC															
T BIRD UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 742142															
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
11		247890 X	133700	-0-	-114190	-0-	1231	1	127395	2	Y	4613	4552	1	451
							5074	9							
12		256153 X	137017	-0-	-119136	-0-	1326	1	130973	2	Y	4289	4593	1	147
							4718	9							
01		256153 X	115606	-0-	-140547	-0-	1277	1	110682	2	Y	3315	3256	1	206
							3647	9							
02		231364 X	86017	-0-	-145347	-0-	1137	1	81896	2	Y	2713	2732	1	187
							2984	9							
03		70567 X	70567	-0-	-0-	-0-	1116	1	66858	2	Y	2357	2358	1	186
							2593	9							
04		133710 X	59920	-0-	-73790	-0-	1095	1	56545	2	Y	2073	2088	1	171
							2280	9							
T BIRD UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195															
11		266550 X	90828	-0-	-175722	-0-	1204	1	84313	2	Y	4828	4799	1	476
							5311	9							
12		275435 X	86403	-0-	-189032	-0-	1269	1	79505	2	Y	5117	5418	1	175
							5629	9							
01		275435 X	77609	-0-	-197826	-0-	1297	1	72148	2	Y	3785	3723	1	237
							4164	9							
02		248780 X	59486	-0-	-189294	-0-	1183	1	54924	2	Y	3072	3097	1	212
							3379	9							
03		275435 X	48227	-0-	-227208	-0-	1200	1	44002	2	Y	2750	2746	1	216
							3025	9							
04		90840 X	40867	-0-	-49973	-0-	1168	1	37117	2	Y	2347	2369	1	194
							2582	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195															
11		347734 X	211020	-0-	-136714	-0-	920	1	198409	2	Y	10628	10960	1	555
							11691	9							
12		273513 X	154026	-0-	-119487	-0-	1011	1	144995	2	Y	7291	7594	1	252
							8020	9							
01		273513 X	109422	-0-	-164091	-0-	1039	1	102698	2	Y	5168	5183	1	237
							5685	9							
02		247044 X	83235	-0-	-163809	-0-	944	1	77964	2	Y	3934	3916	1	255
							4327	9							
03		273513 X	73727	-0-	-199786	-0-	1025	1	68961	2	Y	3401	3527	1	129
							3741	9							
*04		60812 X	60812	-0-	-0-	-0-	1020	1	56642	2	Y	2864	2697	1	296
							3150	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021															
11		438593 X	266977	-0-	-171616	-0-	1156	1	247464	2	Y	16688	17093	1	859
							18357	9							
12		340163 X	186541	-0-	-153622	-0-	1205	1	172822	2	Y	11376	11847	1	388
							12514	9							
01		340163 X	122903	-0-	-217260	-0-	1156	1	114062	2	Y	6986	7055	1	319
							7685	9							
02		307244 X	98024	-0-	-209220	-0-	1095	1	90389	2	Y	5945	5885	1	379
							6540	9							
03		340163 X	90607	-0-	-249556	-0-	1244	1	83754	2	Y	5099	5288	1	190
							5609	9							
04		329190 X	72922	-0-	-256268	-0-	1207	1	66987	2	Y	4298	4049	1	439
							4728	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 10/15/2013			TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110						
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		363723 X	233136	-0-	-130587	-0-	1015	1	218142	2	Y	12708	12869	1	645
							13979	9							
12		293229 X	165517	-0-	-127712	-0-	1080	1	154925	2	Y	8647	8998	1	294
							9512	9							
01		293229 X	114024	-0-	-179205	-0-	1084	1	106767	2	Y	5612	5650	1	256
							6173	9							
02		264852 X	82247	-0-	-182605	-0-	925	1	76366	2	Y	4505	4471	1	290
							4956	9							
03		293229 X	74496	-0-	-218733	-0-	1028	1	69200	2	Y	3880	4023	1	147
							4268	9							
04		283770 X	57804	-0-	-225966	-0-	959	1	53257	2	Y	3262	3074	1	335
							3588	9							

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 10/15/2013			TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927						
11		355172 X	226205	-0-	-128967	-0-	994	1	213914	2	Y	10270	10464	1	528
							11297	9							
12		286068 X	162818	-0-	-123250	-0-	1075	1	154114	2	Y	6935	7226	1	237
							7629	9							
01		286068 X	113485	-0-	-172583	-0-	1092	1	107564	2	Y	4390	4426	1	201
							4829	9							
02		258384 X	86206	-0-	-172178	-0-	984	1	81239	2	Y	3621	3589	1	233
							3983	9							
03		286068 X	76870	-0-	-209198	-0-	1074	1	72321	2	Y	3159	3270	1	122
							3475	9							
04		276840 X	61865	-0-	-214975	-0-	1044	1	57957	2	Y	2604	2454	1	272
							2864	9							

MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 11/04/2013			TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153						
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	5398	-0-	5398	5398	25	1	5037	2	Y	-0-			-0-
							336	4							
03		SHUT IN	185768	-0-	185768	191166	1021	1	174507	2	Y	9309	8778	1	257 2 274
							10240	9							
04		SHUT IN	143757	-0-	143757	334923	980	1	135176	2	Y	6910	6904	1	62 2 218
							7601	9							

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771						
TE KENEDY SWD		WELL #: 1													
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 257602		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: 1													
11		13650 X	11013	-0-	-2637	-0-	9147	2	1866	9	N	1696	1696	0	198 1 95
*12		14539 X	6860	-0-	-7679	-0-	6389	2	471	9	N	428	428	0	95
*01		14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876	2	1608	9	N	1462	1462	0	95
02		DLQ G-10	18664	-0-	18664	18664	17897	2	767	9	N	697	697	0	95
*03		DLQ G-10	18589	-0-	18589	37253	17376	2	1213	9	N	1103	1103	0	95
*04		53478 X	16225	-0-	-37253	-0-	15852	2	373	9	N	339	339	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		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																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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																	
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	4120	3714	2	406	9	N	369	807	1			204
03		DLQ G-10	401	-0-	401	4521	370	2	31	9	N	28					232
*04		6117 X	1596	-0-	-4521	-0-	1442	2	154	9	N	140	168	1			204

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210																	
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	1417	1417	2			N	-0-					11
03		DLQ G-10	832	-0-	832	2249	832	2			N	-0-					11
*04		3509 X	1260	-0-	-2249	-0-	1248	2	12	9	N	11					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362																	
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
03		DLQ G-10	6035	-0-	6035	15004	5586	2	449	9	N	408	539	1			336
*04		20887 X	5883	-0-	-15004	-0-	5447	2	436	9	N	396	358	1			374

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437										
CHESNUTT				WELL #:	1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.12246	-	19357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	3625	-0-	3625		3395	2	230	9	N	209	176	1	490
03	DLQ	G-10	6444	-0-	6444	10069	5946	2	498	9	N	453	358	1	585
*04		16853 X	6784	-0-	-10069	-0-	6241	2	543	9	N	494	536	1	543

MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	260241	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13958	PERF.13905	-	18780	
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							
03	DLQ	G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522	3	N	910	734	1	670
							1001	9							
*04		74701 X	25141	-0-	-49560	-0-	12047	2	12008	3	N	987	896	1	761
							1086	9							

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	260243	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13045	PERF.13396	-	17842	
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							
03	DLQ	G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349	4	N	380	424	1	313
							418	9							
*04		38478 X	14254	-0-	-24224	-0-	13776	2	192	4	N	260	182	1	391
							286	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	260868	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	13951	PERF.14942	-	17510	
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
03	DLQ	G-10	5959	-0-	5959	11013	5155	2	804	9	N	731	742	1	570
*04		17022 X	6009	-0-	-11013	-0-	5070	2	939	9	N	854	727	1	697

EARNEST GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	260956	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13849	PERF.13701	-	17361	
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
03	DLQ	G-10	7097	-0-	7097	14316	6656	2	441	9	N	401	568	1	400
*04		21311 X	6995	-0-	-14316	-0-	6625	2	370	9	N	336	362	1	374

SMITH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	261021	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14013	-	18290	
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
03	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	2938	5723	2	142	9	N	129	183	1	475
*04		8124 X	2401	-0-	-5723	-0-	2281	2	120	9	N	109	180	1	404

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DLUGOSCH GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479												
M	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	BALANCE
11	12990 X	12310	-0-	-680	-0-	11954	3	356	9	N	324	404
12	11966 X	9982	-0-	-1984	-0-	9830	3	152	9	N	138	345
01	10943 X	10419	-0-	-524	-0-	10049	3	370	9	N	336	486
02	DLQ G-10	9315	-0-	9315	9315	8994	2	321	9	N	292	589
03	DLQ G-10	10027	-0-	10027	19342	9675	2	352	9	N	320	528
*04	29544 X	10202	-0-	-19342	-0-	9872	2	330	9	N	300	461

GANO GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735												
11	16080 X	14830	-0-	-1250	-0-	14287	3	543	9	N	494	284
12	15252 X	13314	-0-	-1938	-0-	12179	3	1135	9	N	1032	284
01	12586 X	12497	-0-	-89	-0-	11874	3	623	9	N	566	284
02	DLQ G-10	9380	-0-	9380	9380	9098	2	282	9	N	256	-0-
*03	DLQ G-10	11125	-0-	11125	20505	10601	2	524	9	N	476	-0-
*04	30162 X	9657	-0-	-20505	-0-	8951	2	706	9	N	642	120

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061												
11	20580 X	15808	-0-	-4772	-0-	15191	3	111	4	N	460	381
						506	9					
12	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	14918	3	26	4	N	266	262
						293	9					
01	21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	13629	3	359	9	N	326	405
02	DLQ G-10	10240	-0-	10240	10240	9824	2	96	4	N	291	334
						320	9					
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	18535	7895	2	89	4	N	283	246
						311	9					
*04	35416 X	16881	-0-	-18535	-0-	16097	2	156	4	N	571	461
						628	9					

THREE RIVERS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796												
*07	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					N	-0-	-0-
*08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	-0-
*09	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-	-0-
*10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-	-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-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	3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3555					N	-0-	-0-
*04	27080 X	23525	-0-	-3555	-0-	23525	2			N	-0-	-0-

MATULA GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236												
11	16110 X	10681	-0-	-5429	-0-	10070	3	611	9	N	555	534
12	16678 X	10270	-0-	-6408	-0-	9714	3	556	9	N	505	476
01	13423 X	12182	-0-	-1241	-0-	11486	3	696	9	N	633	349
02	DLQ G-10	8140	-0-	8140	8140	7669	2	471	9	N	428	412
03	DLQ G-10	7340	-0-	7340	15480	6864	2	476	9	N	433	486
*04	25075 X	9595	-0-	-15480	-0-	9036	2	559	9	N	508	457

GUS TIPS GAS UNIT 1												
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836												
11	16830 X	10068	-0-	-6762	-0-	9028	3	1040	9	N	945	120
12	18135 X	10299	-0-	-7836	-0-	9261	3	1038	9	N	944	120
01	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690	9	N	1536	120
02	DLQ G-10	12869	-0-	12869	12869	12153	2	716	9	N	651	-0-
*03	DLQ G-10	13845	-0-	13845	26714	12646	2	1199	9	N	1090	-0-
*04	39177 X	12463	-0-	-26714	-0-	11585	2	878	9	N	798	145

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			//CONT.//		816437							
WESSENDORFF GAS UNIT 5			WELL #:		2	RRCID ->	265092	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13675 - 17570
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		

11	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	13482 3	272 4	N	1033	926 1		432
						1136 9						
12	14787 X	12660	-0-	-2127	-0-	11374 3	323 4	N	875	926 1		381
						963 9						
01	14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12168 3	363 4	N	1042	1114 1		309
						1146 9						
02	DLQ G-10	10298	-0-	10298	10298	9160 2	288 4	N	773	728 1		354
						850 9						
03	DLQ G-10	2262	-0-	2262	12560	2122 2	44 4	N	87			441
						96 9						
*04	12560 X	-0-	-0-	-12560	-0-			N	-0-			441

STOLTE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	265096	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	12971	PERF.12870 - 17700
11	40620 X	31269	-0-	-9351	-0-	31269 3		N	-0-	90 1		25
						31203 3		N	-0-			25
12	40858 X	31203	-0-	-9655	-0-			N				
						31993 3	1967 9	N	1788	1788 0		25
01	37200 X	33960	-0-	-3240	-0-			N				
						25476 2	33379 3	N	1401	1426 1		-0-
						1541 9						
*03	DLQ G-10	54602	-0-	54602	114998	26155 2	27137 3	N	1191	1191 0		-0-
						1310 9						
*04	177775 X	62777	-0-	-114998	-0-	33884 2	27834 3	N	963	963 1		-0-
						1059 9						

BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #:		2	RRCID ->	265486	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13694 - 18935
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
								N				333
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
						238 3		N	-0-			333
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-			N				
						2281 3	169 9	N	154	179 1		308
*02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-			N				308
								N	-0-			308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N				308
								N	NO RPT			308
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				308

PFEIFER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	265491	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	14244	PERF.14140 - 18034
11	9930 X	5679	-0-	-4251	-0-	5581 3	98 9	N	89			246
						6286 3	123 9	N	112	183 1		175
12	9827 X	6409	-0-	-3418	-0-			N				311
						8305 3	150 9	N	136			208
01	10168 X	8455	-0-	-1713	-0-			N				314
						7776 2	95 9	N	86	189 1		208
02	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	6720 2	117 9	N	106			314
						14613 2	146 9	N	133	180 1		267
03	DLQ G-10	6837	-0-	6837	14613			N				
						7525 2		N				
*04	22284 X	7671	-0-	-14613	-0-			N				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	265493	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13174 - 18134
11	6330 X	5284	-0-	-1046	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
						3511 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	3511	-0-	-1914	-0-			N	-0-			-0-
						4643 2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4643	-0-	-100	-0-			N	-0-			-0-
						3058 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058			N	-0-			-0-
						7512 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4454	-0-	4454	7512	4454 2		N	-0-			-0-
						11163 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3651	-0-	3651	11163	3651 2		N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6			WELL #:		B 1H	RRCID ->	266140	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13345 - 19369
11	58410 X	38842	-0-	-19568	-0-	36487 3	2355 9	N	2141	2141 0		459
						22168 3	798 9	N	725	877 0	216 1	91
12	51987 X	22966	-0-	-29021	-0-			N	194	194 0		91
						13598 3	213 9	N	194	194 0		91
01	49104 X	13811	-0-	-35293	-0-			N	-0-			91
								N	-0-			91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2160	2251 0		-0-
						11707 2	2376 9	N	2160	2251 0		-0-
03	DLQ G-10	14083	-0-	14083	14083			N				-0-
						91454 2	17984 9	N	16349	16349 0		-0-
*04	123521 X	109438	-0-	-14083	-0-			N				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
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
03	DLQ	G-10	21760	-0-	21760	40189		18852	2	2908	9	N	184
*04		61001 X	20812	-0-	-40189	-0-		19203	2	1609	9	N	242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550													
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	3	831	9	N	150
*03	DLQ	G-10	15658	-0-	15658	30098		14770	2	888	9	N	150
*04		45164 X	15066	-0-	-30098	-0-		14184	2	882	9	N	103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079													
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	12523	-0-	12523	12523		11592	3	931	9	N	11
03	DLQ	G-10	10893	-0-	10893	23416		10269	2	624	9	N	11
*04		35834 X	12418	-0-	-23416	-0-		11968	2	450	9	N	-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761													
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	3			N	14
*03	DLQ	G-10	11417	-0-	11417	12429		10460	2	957	9	N	14
*04		15346 X	2917	-0-	-12429	-0-		2751	2	166	4	N	36

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787													
11		56820 X	48435	-0-	-8385	-0-		42821	3	5614	9	N	107
12		66340 X	44782	-0-	-21558	-0-		38487	3	6295	9	N	128
01		61721 X	48350	-0-	-13371	-0-		43077	3	5273	9	N	128
02	DLQ	G-10	41233	-0-	41233	41233		38132	3	3101	9	N	134
03	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	84045		38652	2	4160	9	N	-0-
*04		108277 X	24232	-0-	-84045	-0-		23290	2	942	9	N	-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419													
11		30930 X	26536	-0-	-4394	-0-		22588	3	3948	9	N	130
12		31961 X	23057	-0-	-8904	-0-		19745	3	3312	9	N	130
01		31465 X	22395	-0-	-9070	-0-		19063	3	3332	9	N	130
02	DLQ	G-10	18203	-0-	18203	18203		16310	2	1893	9	N	130
*03	DLQ	G-10	18671	-0-	18671	36874		16119	2	2552	9	N	154
*04		52246 X	15372	-0-	-36874	-0-		14230	2	1142	9	N	98

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269													
11		33090 X	17632	-0-	-15458	-0-		17570	3	62	9	N	288
12		36470 X	36470	-0-	-0-	-0-		36401	3	69	9	N	172
01		23157 X	16640	-0-	-6517	-0-		16562	3	78	9	N	243
02	DLQ	G-10	9481	-0-	9481	9481		9420	2	61	9	N	298
03	DLQ	G-10	15888	-0-	15888	25369		15845	2	43	9	N	157
*04		40412 X	15043	-0-	-25369	-0-		14988	2	55	9	N	207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602															
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
11		38850 X	31317	-0-	-7533	-0-	27043	3	4274	9	N	3885	3885	0	159
12		45384 X	25011	-0-	-20373	-0-	22958	3	2053	9	N	1866	1866	0	159
01		27776 X	22008	-0-	-5768	-0-	20768	3	1240	9	N	1127	1127	0	159
02	DLQ	G-10	20632	-0-	20632	20632	18433	3	2199	9	N	1999	1999	0	159
*03	DLQ	G-10	4927	-0-	4927	25559	4480	2	447	9	N	406	406	0	159
*04		41701 X	16142	-0-	-25559	-0-	13732	2	2410	9	N	2191	2191	0	-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367															
11		74340 X	54136	-0-	-20204	-0-	49432	3	4704	9	N	4276	4276	0	232
12		71951 X	54714	-0-	-17237	-0-	51072	3	3642	9	N	3311	3311	0	232
01		63798 X	38129	-0-	-25669	-0-	36752	3	1377	9	N	1252	1252	0	232
02	DLQ	G-10	55156	-0-	55156	55156	49687	3	5469	9	N	4972	4972	0	232
*03	DLQ	G-10	16945	-0-	16945	72101	14986	2	1959	9	N	1781	1781	0	232
*04		72101 X	-0-	-0-	-72101	-0-					N	2050	2050	0	-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347															
11		40470 X	17772	-0-	-22698	-0-	17772	3			N	-0-			198
12		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	17808	3	1365	9	N	1241	1241	0	198
01		23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	21953	3	1610	9	N	1464	1464	0	198
02	DLQ	G-10	7889	-0-	7889	7889	7297	2	592	9	N	538	538	0	198
*03	DLQ	G-10	14021	-0-	14021	21910	12841	2	1180	9	N	1073	1073	0	198
*04		29149 X	7239	-0-	-21910	-0-	6914	2	325	9	N	295	200	0	95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308															
11		22590 X	9092	-0-	-13498	-0-	7680	3	1412	9	N	1284	1284	0	297
12		20305 X	17876	-0-	-2429	-0-	16891	3	985	9	N	895	895	0	297
01		22103 X	19704	-0-	-2399	-0-	19082	3	622	9	N	565	611	0	251
02	DLQ	G-10	13964	-0-	13964	13964	12585	3	1379	9	N	1254	1254	0	251
03	DLQ	G-10	4431	-0-	4431	18395	4154	2	277	9	N	252	503	0	-0-
*04		37441 X	19046	-0-	-18395	-0-	17152	2	231	4	N	1512	103	0	195
							1663	9							

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141															
11		12660 X	11310	-0-	-1350	-0-	9409	3	1901	9	N	1728	1728	0	25
12		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	9242	3	1895	9	N	1723	1723	0	25
01		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9201	3	1795	9	N	1632	1632	0	25
02	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	10912	9161	2	1751	9	N	1592	1592	0	25
*03	DLQ	G-10	12443	-0-	12443	23355	10816	2	1627	9	N	1479	1479	1	25
*04		31010 X	7655	-0-	-23355	-0-	7043	2	612	9	N	556	556	1	-0-

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451															
*07		43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-					N	-0-	367	7	-0-
*08		35123 X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	-0-			-0-
*09		28440 X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-			-0-
*10		20894 X	-0-	-0-	-20894	-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	4405	-0-	4405	4405	4405	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4405					N	-0-			-0-
*04		49298 X	44893	-0-	-4405	-0-	44893	2			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		24900 X	21576	-0-	-3324	-0-		20767	3	809	9	N	735	735	0	92
12		24459 X	17029	-0-	-7430	-0-		16272	3	757	9	N	688	688	0	92
01		21235 X	18928	-0-	-2307	-0-		17521	3	1407	9	N	1279	1279	0	92
02	DLQ	G-10	16985	-0-	16985	16985		15925	2	1060	9	N	964	1056	0	-0-
*03	DLQ	G-10	18309	-0-	18309	35294		17185	2	1124	9	N	1022	1022	0	-0-
*04		53489 X	18195	-0-	-35294	-0-		17194	2	1001	9	N	910	402	0	358 1 150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928																
11		32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-	370	1		347
12		31775 X	19318	-0-	-12457	-0-		18039	3	1279	9	N	1163	1163	0	347
01		28396 X	24356	-0-	-4040	-0-		23221	3	1135	9	N	1032	1032	0	347
02	DLQ	G-10	18600	-0-	18600	18600		17201	2	1399	9	N	1272	1619	0	-0-
*03	DLQ	G-10	3448	-0-	3448	22048		3117	2	331	9	N	301	301	0	-0-
*04		22048 X	-0-	-0-	-22048	-0-					N	-0-				-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208																
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				16
12		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		7726	3			N	-0-			16
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-		5936	3	22	9	N	20			36
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012		1012	2			N	-0-			36
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	1110		98	2			N	-0-			36
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1110						N	NO RPT			36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775																
11		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-		9589	3	398	9	N	362	194	1	542
12		11966 X	8559	-0-	-3407	-0-		8178	3	381	9	N	346	187	1	701
01		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-		13535	3	397	9	N	361	546	1	516
02	DLQ	G-10	11263	-0-	11263	11263		10978	2	285	9	N	259	186	1	589
03	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	20195		8616	2	316	9	N	287	365	1	511
*04		29204 X	9009	-0-	-20195	-0-		8715	2	294	9	N	267	359	1	419

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																
11		43350 X	37504	-0-	-5846	-0-		34967	3	2537	9	N	2306	2306	0	5
12		59489 X	40598	-0-	-18891	-0-		37872	3	2726	9	N	2478	2478	0	5
01		52638 X	39019	-0-	-13619	-0-		36293	3	2726	9	N	2478	2478	0	5
02	DLQ	G-10	33068	-0-	33068	33068		30873	3	2195	9	N	1995	1995	1	5
*03	DLQ	G-10	31955	-0-	31955	65023		29909	2	2046	9	N	1860	1860	0	5
*04		98244 X	33221	-0-	-65023	-0-		31812	2	1409	9	N	1281	1281	1	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192																
11		35940 X	26113	-0-	-9827	-0-		22072	3	4041	9	N	3674	3674	0	81
12		35836 X	26891	-0-	-8945	-0-		22054	3	4837	9	N	4397	4397	0	81
01		27621 X	24529	-0-	-3092	-0-		20302	3	4227	9	N	3843	3843	0	81
02	DLQ	G-10	20638	-0-	20638	20638		17174	3	3464	9	N	3149	3149	1	81
*03	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	41329		17423	2	3268	9	N	2971	2971	0	81
*04		61560 X	20231	-0-	-41329	-0-		18529	2	1702	9	N	1547	1547	1	-0-

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 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578															
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			
11		52470 X	32663	-0-	-19807	-0-	28363	3	4300	9	N	3909	3909	0	128
12		45880 X	31862	-0-	-14018	-0-	28096	3	3766	9	N	3424	3424	0	128
01		38595 X	30433	-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-
							2057	9							
*03	DLQ	G-10	51998	-0-	51998	106413	24011	2	25120	3	N	2606	2606	0	-0-
							2867	9							
*04		157685 X	51272	-0-	-106413	-0-	23952	2	25391	3	N	1754	359	0	1263 1 132
							1929	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844															
11		59400 X	45535	-0-	-13865	-0-	40071	3	5464	9	N	4967	4967	0	215
12		54777 X	42289	-0-	-12488	-0-	37863	3	4426	9	N	4024	4024	0	215
01		47833 X	42350	-0-	-5483	-0-	38307	3	4043	9	N	3675	3675	0	215
02	DLQ	G-10	33575	-0-	33575	33575	31211	2	2364	9	N	2149	2149	0	215
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	33643	62	2	6	9	N	5	5	0	215
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	33643					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															
11		15090 X	6424	-0-	-8666	-0-	5767	3	657	9	N	597	488	0	134 1 31
12		15128 X	9657	-0-	-5471	-0-	8879	3	778	9	N	707	707	0	31
01		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	13566	3	1049	9	N	954	954	0	31
02	DLQ	G-10	7323	-0-	7323	7323	6775	3	548	9	N	498	498	0	31
*03	DLQ	G-10	15367	-0-	15367	22690	7636	2	7217	3	N	467	467	0	31
							514	9							
*04		41893 X	19203	-0-	-22690	-0-	10180	2	8654	3	N	335	335	1	-0-
							369	9							
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644															
11		66510 X	42654	-0-	-23856	-0-	39754	3	2900	9	N	2636	2586	0	341 1 188
12		60419 X	42593	-0-	-17826	-0-	40662	3	1931	9	N	1755	1755	0	188
01		52049 X	36937	-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
03	DLQ	G-10	9642	-0-	9642	45511	8791	2	851	9	N	774	774	0	188
*04		73002 X	27491	-0-	-45511	-0-	24300	2	214	4	N	2706	1275	0	1440 1 179
							2977	9							
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
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							
*03	DLQ	G-10	55579	-0-	55579	118263	25465	2	26653	3	N	3146	3146	0	-0-
							3461	9							
*04		171094 X	52831	-0-	-118263	-0-	23753	2	26957	3	N	1928	377	0	1410 1 141
							2121	9							
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
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
03	DLQ	G-10	14547	-0-	14547	21983	14077	2	470	9	N	427	550	1	327
*04		34908 X	12925	-0-	-21983	-0-	12511	2	414	9	N	376	361	1	342

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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	6645	6236	2	409	9	N	372	372	1			8
*03	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	12574	12574	5547	2	382	9	N	347	347	0			8
*04		20682 X	8108	-0-	-12574	-0-		7808	2	300	9	N	273	273	1			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																		
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	24330	-0-	24330	24330	24330	21935	3	2395	9	N	2177	2177	0			45
*03		0 W	41328	-0-	41328	65658	65658	15744	2	23364	3	N	2018	2018	0			45
04		0 W	40075	-0-	40075	105733	105733	21112	2	17681	3	N	1165	1165	1			-0-
								1282	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																		
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	40344	-0-	40344	40344	40344	37328	2	3016	9	N	2742	2742	1			16
03		0 W	61870	-0-	61870	102214	102214	57741	2	4129	9	N	3754	3754	0			16
04		0 W	55382	-0-	55382	157596	157596	53358	2	2024	9	N	1840	1840	1			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																		
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	98926	-0-	98926	98926	98926	90314	2	8612	9	N	7829	7829	0			65
03	DLQ	G-10	48060	-0-	48060	146986	146986	43247	2	4813	9	N	4375	4375	0			65
*04		202254 X	55268	-0-	-146986	-0-		49491	2	5777	9	N	5252	5252	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																		
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	54609	-0-	54609	54609	54609	47210	2	7399	9	N	6726	6799	0			-0-
03	DLQ	G-10	45764	-0-	45764	100373	100373	39438	2	6326	9	N	5751	5751	0			-0-
*04		130007 X	29634	-0-	-100373	-0-		25015	2	4619	9	N	4199	4199	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																		
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	43811	-0-	43811	43811	43811	37359	2	6452	9	N	5865	6067	0			-0-
03	DLQ	G-10	47000	-0-	47000	90811	90811	39903	2	7097	9	N	6452	6452	0			-0-
*04		105603 X	14792	-0-	-90811	-0-		12208	2	2584	9	N	2349	2349	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																
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
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	70373	-0-	70373	70373	61958	2	8415	9	N	7650	7650	1		-0-
03		DLQ G-10	52608	-0-	52608	122981	46508	2	6100	9	N	5545	5545	0		-0-
*04		159620 X	36639	-0-	-122981	-0-	34212	2	2427	9	N	2206	2206	1		-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																
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	49151	-0-	-55205	-0-	46236	3	2915	9	N	2650	2650	0		-0-
03		104749 X	48679	-0-	-56070	-0-	45186	2	3493	9	N	3175	3175	0		-0-
04		75360 X	NO RPT	-0-	-75360	-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																
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	79558	-0-	-28746	-0-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	0	1810 1	107
03		108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	36524	2	7212	9	N	6556	5934	0	542 1	187
04		105300 X	52957	-0-	-52343	-0-	44632	2	8325	9	N	7568	7568	0		187

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340																
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	81040	-0-	-40480	-0-	70355	2	10685	9	N	9714	9714	0		115
03		121582 X	47778	-0-	-73804	-0-	40694	2	7084	9	N	6440	6440	0		115
04		117570 X	56104	-0-	-61466	-0-	47539	2	8565	9	N	7786	7786	0		115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274																
*07		148645 X	81852	-0-	-66793	-0-	62464	2	19388	9	N	17625	17140	1		678
*08		93093 X	64617	-0-	-28476	-0-	56895	2	7722	9	N	7020	7574	1		-0-
*09		90090 X	60651	-0-	-29439	-0-	48294	2	12357	9	N	11234	11234	0		-0-
*10		93093 X	55854	-0-	-37239	-0-	41393	2	14461	9	N	13146	13146	0		-0-
*11		90090 X	46523	-0-	-43567	-0-	36767	2	9756	9	N	8869	8869	0		-0-
*12		40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	34073	2	6706	9	N	6096	6096	0		-0-
*01		84940 X	36204	-0-	-48736	-0-	32403	2	3801	9	N	3455	3455	0		-0-
*02		56728 X	39457	-0-	-17271	-0-	29157	2	10300	9	N	9364	9364	0		-0-
*03		56234 X	12880	-0-	-43354	-0-	9574	2	3306	9	N	3005	3005	0		-0-
04		54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					N	NO RPT				-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450																
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	35057	-0-	-43511	-0-	29853	2	5204	9	N	4731	4764	0		-0-
03		109895 X	41320	-0-	-68575	-0-	34929	2	6391	9	N	5810	5810	0		-0-
04		92640 X	22507	-0-	-70133	-0-	18686	2	3821	9	N	3474	3474	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																			
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF. N/A																			
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
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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		77239	-0-	77239		77239		63161	3	4780	4	N	8453	6623	0	1830	1	-0-
									9298	9									
*10	177629	X	100390	-0-	-77239		-0-		90568	3	9822	9	N	8929	8929	0			-0-
*11	114810	X	80994	-0-	-33816		-0-		73444	3	7550	9	N	6864	6864	0			-0-
*12	118637	X	68010	-0-	-50627		-0-		62039	3	5971	9	N	5428	5428	0			-0-
*01	118637	X	52246	-0-	-66391		-0-		49495	3	2751	9	N	2501	2501	0			-0-
*02	107156	X	39841	-0-	-67315		-0-		34652	2	5189	9	N	4717	4717	0			-0-
03	115847	X	24406	-0-	-91441		-0-		20919	2	3487	9	N	3170	3170	0			-0-
04	90480	X	NO RPT	-0-	-90480		-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																			
11	113640	X		-0-	-113640		-0-						N	-0-					-0-
12	117428	X		-0-	-117428		-0-						N	-0-					-0-
01	117428	X		-0-	-117428		-0-						N	-0-					-0-
02	106064	X		-0-	-106064		-0-						N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

STRMISKA GUL WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																			
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	78120	X	NO RPT	-0-	-78120		-0-						N	NO RPT					-0-
*02	70560	X	NO RPT	-0-	-70560		-0-						N	NO RPT					-0-
*03	78120	X	NO RPT	-0-	-78120		-0-						N	NO RPT					-0-
*04	75600	X	NO RPT	-0-	-75600		-0-						N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																			
11	115350	X	64969	-0-	-50381		-0-		61420	3	3549	9	N	3226	3226	0			-0-
12	119195	X	59964	-0-	-59231		-0-		58029	3	1935	9	N	1759	1759	0			-0-
01	119195	X	45895	-0-	-73300		-0-		44912	3	983	9	N	894	894	0			-0-
02	107660	X	36674	-0-	-70986		-0-		34597	3	2077	9	N	1888	1888	0			-0-
03	119195	X	22531	-0-	-96664		-0-		21172	2	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
04	115350	X	NO RPT	-0-	-115350		-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																			
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		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
 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 13552 - 17441

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
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	138060 X	NO RPT	-0-	-138060	-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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13248 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

11	6150 #	5886	-0-	-264	-0-	218 1	5610 2	N	53			160
*12	6634 #	6584	-0-	-50	-0-	58 9	6249 2	N	32			192
01	6634 #	6043	-0-	-591	-0-	35 9	5759 2	N	48			240
02	5992 #	5245	-0-	-747	-0-	231 1	5042 2	N	42	176 2		106
*03	6480 R	6480	-0-	-0-	-0-	53 9	6236 2	N	48			154
04	6360 #	5707	-0-	-653	-0-	191 1	5432 2	N	48			202
						53 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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SEALE, SAM D.												
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
003599												
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990												
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
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-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (6135)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING-SEALE UNIT												
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
003599												
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124												
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (6850)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING, G.T.												
87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
003599												
WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840												
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (7100)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING, G. T.												
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
003599												
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072												
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
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	121	2	176	9	Y	160	178 1 33
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	141	2	194	9	Y	176	159 1 50
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	50

SWAN LAKE (7850)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
BROOKING, G. T.												
87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
003599												
WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868												
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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	
03	DLQ G-10	17	-0-	17	3910	17	2		N	-0-		112	
*04	4311 X	401	-0-	-3910	-0-	401	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-		42	
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2948	3	46	9	N	-0-	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	-0-	112	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965	3	31	9	N	-0-	140	
*04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4371	3	31	9	N	-0-	168	

GRANBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	160	3	N	-0-	39	
04	870 X	254	-0-	-616	-0-	26	1	228	3	N	-0-	39	

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 251325		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	303	1	4894	3	N	151	303	
12	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	272	1	3612	3	N	131	254	
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	144	9						
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	415	1	3646	3	N	86	159	
03	5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	95	9						
04	5370 X	3271	-0-	-2099	-0-	315	1	3822	3	N	195	191	
						215	9						
						362	1	3551	3	N	134	146	
						147	9						
						335	1	2884	3	N	47	193	
						52	9						

SWEET HOME (YEGUA 3868)				87587 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
KONVICKA				WELL #:	1	RRCID ->	265970	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 3907 - 3922	
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

11		0 W	-0-	-0-	-0-	28770				N	-0-		14
12		0 W	-0-	-0-	-0-	28770				N	-0-		14
01		0 W	-0-	-0-	-0-	28770				N	-0-		14
02		0 W	-0-	-0-	-0-	28770				N	-0-		14
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	28770				N	NO RPT		14
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	28770				N	NO RPT		14

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521							CNTY: LAVACA		
STARKEY				WELL #:	1	RRCID ->	243784	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4245 - 4265	
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)				87587 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: LAVACA		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
FITCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	264267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10152 - 10176	
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	-0-	132 1	-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX)				87747 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.				945936									
SWICKHEIMER				WELL #:	1	RRCID ->	179499	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358 - 15114	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		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	
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
03		2108 #	1606	-0-	-502	-0-	1603 2	3 9	N	3			143
04		1980 #	1585	-0-	-395	-0-	1582 2	3 9	N	3			146

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	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.//		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CHISHOLM OIL & GAS, LC		//CONT.//		149453											
WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4390		- 4397	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		44	1	492	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-		39	1	437	2	N	-0-			-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-		39	1	437	2	N	-0-			-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-		39	1	437	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916		PERF. 4529		- 4541	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	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	
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
03	18941	14268	-0-	-4673	-0-		14180	2	88	9	N	80	173	1	131
04	18330	10494	-0-	-7836	-0-		10340	2	154	9	N	140	192	1	79

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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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				
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
DUKE RANCH -V-		WELL #: 1		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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
03	1333 X	1256	-0-	-77	B	-0-	938	1	308	2	N	9		25
*04	1468 X	1468	-0-	-0-	B	-0-	916	1	552	2	N	-0-		25

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	540 X	470	-0-	-70 B	-0-	401	1	26	2	N	39	285
12	527 X	345	-0-	-182 B	-0-	43	9	75	2	N	37	322
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	41	9			N	19	341
02	448 X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	10	351
03	506 X	506	-0-	-0- B	-0-	452	1	21	2	N	30	206
04	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-	33	9			N	-0-	206
MARACHE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254186		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230				
11	870 X	709	-0-	-161 B	-0-	530	1	34	2	N	132	36
12	868 X	706	-0-	-162 B	-0-	145	9	132	2	N	154	16
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	405	1			N	160	176
02	672 X	-0-	-0-	-672 B	-0-	169	9			N	114	169
03	744 X	700	-0-	-44 B	-0-	510	1	23	2	N	152	161
04	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-	167	9			N	134	127
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

TELFERNER (2200)		HOLLIMON OIL CORPORATION		HEWITT "A"		88732 093 393345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA
				WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2146 - 2150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TELFERNER (2500)		HOLLIMON OIL CORPORATION		SCHERER		88732 111 393345		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA
				WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2491 - 2497
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TELFERNER (4600)		HOLLIMON OIL CORPORATION		BUHLER		88732 222 393345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA
				WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TELFERNER, EAST (4400)		ALTA MESA SERVICES, LP		FIMBEL		88733 180 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA
				WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4478 - 4482
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 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) 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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

11	1050	N	505	-0-	-545	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2		N	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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	AMT	CODE	BALANCE

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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H.			WELL #:	B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3694 - 3696
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)			88880 052		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-			WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2714 - 2780
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			-0-
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3931 - 3936
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
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
03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-	41
04	3540 #	3087	-0-	-453	-0-	3086 2	1 9	N	1	42

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SIMS, JIM				784151												
HINES, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 141080	COMPL. DATE 10/19/1991	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7659	-	7667						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC.				650621												
CLEMMENT, G. S.				WELL #: 5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC.				650621												
CLEMMENTS, G. S.				WELL #: 9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 5558	-	5562						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TEXANA (6300)				89084 551	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D.				174335												
CLEMMENT, G. S.				WELL #: 5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6308	-	6320						
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, GEORGE S		650621		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6380 - 6382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
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
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612	2	18	9	N	16			44
04	3210 X	2460	-0-	-750	-0-	2409	2	51	9	N	46			90

W.A.M. ENERGY CANERDAY, E.		888055		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6327 - 6330				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D. CLEMMENT, GEO.		174335		WELL #: 5 F		RRCID -> 036916		COMPL. DATE 08/14/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6326 - 6330		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6450)		89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.		545375		WELL #: 3 I		RRCID -> 034836		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6415 - 6418		
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6500 FRIO)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D. CLEMMENTS, GEORGE S.		174335		WELL #: 5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6439 - 6444		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JL RESOURCES, LLC 427640
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

11	25950	19961	-0-	-5989	-0-	900	1	18958	3	N	94	154	1			155
12	26815	20034	-0-	-6781	-0-	103	9	19031	3	N	94					249
01	23932 #	19405	-0-	-4527	-0-	103	9	18375	3	N	91	167	1			173
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	840	1	16021	3	N	85					258
03	DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	94	9	17109	3	N	91					349
04	DLQ G-10	19003	-0-	19003	54097	930	1	18006	3	N	88	180	1			257
						100	9									
						97	9									

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	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 #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

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
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
03	6821 R	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					191
*04	6848 R	6848	-0-	-0-	-0-	450	1	6398	2	N	-0-					191

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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
11	3930 X	405	-0-	-3525	B	52	1	353	3	N	-0-					33
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	B					N	-0-					33
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	B					N	-0-					33
02	1120 X	346	-0-	-774	B	30	1	316	3	N	-0-					33
03	434 X	205	-0-	-229	B	19	1	186	3	N	-0-					33
04	420 X	-0-	-0-	-420	B					N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
11	3475 X	3475	-0-	-0-	B	445	1	3030	3	N	-0-					4
12	3379 X	3277	-0-	-102	B	552	1	2725	3	N	-0-					4
01	3410 X	3105	-0-	-305	B	668	1	2437	3	N	-0-					4
02	3248 X	3093	-0-	-155	B	265	1	2828	3	N	-0-					4
03	3596 X	3442	-0-	-154	B	311	1	3131	3	N	-0-					4
04	3480 X	2956	-0-	-524	B	270	1	2686	3	N	-0-					4

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

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-
03		2449 X	312	-0-	-2137	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04		1140 X	494	-0-	-646	-0-	494	2		N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

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-
03		5642 X	5388	-0-	-254	-0-	605	1	4783	2	N	-0-		-0-
04		5400 X	4841	-0-	-559	-0-	550	1	4291	2	N	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

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-
03		3100 N	2516	-0-	-584	480	282	1	2234	2	N	-0-		-0-
*04		3384 X	2904	-0-	-480	-0-	320	1	2584	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
JACOBS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128					
11	6240 X	3611	-0-	-2629	-0-	186	1	3349	3	Y	69			210
12	6448 X	4063	-0-	-2385	-0-	76	9	376	1	Y	31			241
01	6138 X	4363	-0-	-1775	-0-	34	9	268	1	Y	10			251
02	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	11	9	280	1	Y	3			254
03	DLQ G-10	3888	-0-	3888	7778	3	9	19	1	Y	69			323
*04	10092 X	2314	-0-	-7778	-0-	76	9	18	1	Y	47	174	1	196
						52	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					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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
02	DLQ G-10	15532	-0-	15532	15532	1	9	1119	1	Y	1			47
03	DLQ G-10	13943	-0-	13943	29475	1	9	70	1	Y	-0-			47
*04	12700	12700	-0-	-0-	29475	100	1	12557	3	Y	39			86
						43	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					
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-
03	DLQ G-10	10444	-0-	10444	21124	53	1	10391	3	Y	-0-			-0-
*04	24660 X	3536	-0-	-21124	-0-	28	1	3508	3	Y	-0-			-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)		//CONT.//		89249 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	12986 - 13632	
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
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
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4808		12 1	2459 3	Y	-0-			3
*04	4892 X	84	-0-	-4808	-0-		1 1	77 3	Y	5			8
							6 9						

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	
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
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
03	217 X	192	-0-	-25 B	-4901		192 2		N	-0-			124
04	120 X	613	-0-	493 B	-4408		510 2	103 9	N	94			218

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	9030 - 9068	
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
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
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880				N	-0-			44
04	2 X	75	-0-	73 B	-807		75 2		N	-0-			44

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9579 - 9594	
MARTIN UNIT													
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
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-
03	93 X	93	-0-	-0- B	-0-		5 1	88 2	N	-0-			-0-
*04	103 X	103	-0-	-0- B	-0-		5 1	98 2	N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		WELL #:		521539	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9564 - 9580	
ALGEA GAS UNIT													
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
11	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-		194 1	8278 2	N	26			84
12	7409 X	6751	-0-	-658 B	-0-		29 9	6457 2	N	32			116
01	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-		35 9	4478 2	N	-0-			116
02	6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-		146 1	3968 2	N	-0-			116
03	7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-		181 1	3783 2	N	-0-			116
04	7170 X	3404	-0-	-3766 B	-0-		112 1	3252 2	N	36			152
							40 9						

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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
11	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	1152 1	4296 2	N	161	178 1	36
12	6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	177 9	1190 1	N	71		107
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	78 9	1190 1	N	115	177 1	45
02	5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	127 9	1075 1	N	45		90
03	6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	50 9	1190 1	N	163	179 1	74
04	5940 X	5119	-0-	-821 B	-0-	179 9	1152 1	N	140		214
						154 9					

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

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-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
HOTZ, VAL		WELL #: 1		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858				
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	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			30
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			30
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			30

THOMASTON (YEGUA 4900)		89509 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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				
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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	1	2	9	N	2	124
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	1	1	9	N	1	125
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			125

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	5275 3	N	-0-			-0-
04	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4750 3	N	-0-			-0-

SCHULZ		WELL #: 3H		RRCID -> 169011		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064				
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-
03	1829	X	198	-0-	-1631	-0-	198 3	N	-0-			-0-
04	870	X	112	-0-	-758	-0-	112 3	N	-0-			-0-

SCHULZ, H.		WELL #: 4H		RRCID -> 172420		COMPL. DATE 12/24/1998		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340				
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-
03	5115	X	1765	-0-	-3350	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-		N	-0-			-0-

SCHULZ, H. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 173072		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093				
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-
03	558	X	308	-0-	-250	-0-	308 3	N	-0-			-0-
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836				
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-
03	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	8547 3	N	-0-			-0-
04	9660	X	9512	-0-	-148	-0-	9512 3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805				
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-
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995 3	N	-0-			-0-
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862 3	N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886				
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-
03	3410	X	2915	-0-	-495	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
04	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	2803 3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-	-0-
04		5520 X	4841	-0-	-679	-0-	4841	3			N	-0-	-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
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-
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-	-0-
*04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-	-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
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-
03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3			N	-0-	-0-
*04		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-	-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094													
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-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-	-0-
04		2550 X	2193	-0-	-357	-0-	2193	3			N	-0-	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287													
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-
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-	7057	3			N	-0-	-0-
04		7380 X	5914	-0-	-1466	-0-	5914	3			N	-0-	-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768													
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-
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-	-0-
04		6150 X	5682	-0-	-468	-0-	5682	3			N	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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
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-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
*04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

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-
03	4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3757	-0-	-443	-0-	3757 3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

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-
03	6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008 3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5026	-0-	-794	-0-	5026 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

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	3968	-0-	-960	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. 945936														
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
03		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	442 1	4677 3	N	-0-				-0-
04		5670 X	4468	-0-	-1202	-0-	428 1	4040 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														
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
03	DLQ	G-10	2222	-0-	2222 B	2499	525 1	1697 2	N	-0-				40
*04		4946 X	2447	-0-	-2499 B	-0-	750 1	1697 2	N	-0-				40

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314														
*05		31665 X	31665	-0-	-0- B	-0-	775 1	30653 2	N	215	148 1			135
*06		30480 X	10592	-0-	-19888 B	-0-	350 1	10165 2	N	70	173 1			32
*07		31496 X	18002	-0-	-13494 B	-0-	500 1	17384 2	N	107				139
*08		53320 X	29314	-0-	-24006 B	-0-	750 1	28358 2	N	187	176 1			150
*09		51600 X	27971	-0-	-23629 B	-0-	725 1	27061 2	N	168	282 1	3 8		33
*10		53320 X	27448	-0-	-25872 B	-0-	775 1	26469 2	N	185	1 8			217
*11		51600 X	26170	-0-	-25430 B	-0-	725 1	25265 2	N	164	357 1	1 8		23
*12		53320 X	4564	-0-	-48756 B	-0-	180 9	175 1	N	27				50
*01		53320 X	12161	-0-	-41159 B	-0-	350 1	11708 2	N	94				144
	02	DLQ G-10	27661	-0-	27661 B	27661	103 9	575 1	N	163	170 1			137
	03	DLQ G-10	35938	-0-	35938 B	63599	179 9	725 1	N	151	183 1			105
*04		68145 X	4546	-0-	-63599 B	-0-	166 9	750 1	N	127	179 1			53
							140 9							

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940														
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOM LYNE (LULING 8800) //CONT.// 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. -PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. -PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		//CONT.//		90504 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LYNE, T. J.		WELL #:		27	RRCID ->	266109	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6002 - 6008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	20 3	Y	5	8 1			5	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 9	35 3	Y	6	7 1			4	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 9	32 3	Y	33	27 1			10	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	3	8 1			5	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 9	18 3	Y	11	8 1			8	
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	12 9	17 3	Y	7	7 1			8	
						3 1								
						8 9								

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)				90505 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
SWIERC		WELL #:		3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TOM LYNE, EAST (SLICK)				90505 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
SWIERC G. U.		WELL #:		1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	7991 - 7997		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
03	12710 R	12710	-0-	-0-	-0-	822 1	11888 2	N	-0-				14	
*04	12520 R	12520	-0-	-0-	-0-	965 1	11457 2	N	89	103 1			-0-	
						98 9								

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)				90505 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
SWIERC G. U.		WELL #:		1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	8478 - 8504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

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
11	1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1140	2	77	9	N	70
12	1364 #	872	-0-	-492	-0-	4	1	715	2	N	99
						44	5	109	9		
01	1364 #	1124	-0-	-240	-0-	12	1	937	2	N	53
						117	5	58	9		
02	1232 #	1050	-0-	-182	-0-	11	1	912	2	N	20
						105	5	22	9		
03	1364 #	592	-0-	-772	-0-	38	1	554	2	N	-0-
04	1230 #	679	-0-	-551	-0-	53	1	626	2	N	-0-
											77
											1
											32

TOM LYNNE, 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

11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	84	1	596	3	Y	40
						44	9				48
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	Y	19
						21	9				28
01	775 #	623	-0-	-152	-0-	79	1	460	3	Y	76
						84	9				67
02	700 #	545	-0-	-155	-0-	54	1	450	3	Y	37
						41	9				36
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	92	1	834	3	Y	30
						33	9				28
04	720 #	645	-0-	-75	-0-	69	1	553	3	Y	21
						23	9				23
											1
											28

TOM LYNNE, 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

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

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOM LYNNE, 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

11	2400 X	975	-0-	-1425	-0-	120	1	855	3	Y	-0-
12	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	102	1	783	3	Y	-0-
01	2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-
02	2 X	2	-0-		-0-	2	3			Y	-0-
03	1 X	1	-0-		-0-	1	3			Y	-0-
04	990 X	27	-0-	-963	-0-	3	1	24	3	Y	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LYNE, T. J.		WELL #:		19	RRCID ->	149877	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9394 - 9444			
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		21	RRCID ->	152757	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9470 - 9520			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LYNE, T. J.		WELL #:		18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1260 N	832	-0-	-428	-0-	79	1	564	3	Y	172	174	1		103
12	1085 N	635	-0-	-450	-0-	189	9	529	3	Y	34	82	1		55
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	69	1	628	3	Y	94	105	1		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9				43	49	1		38
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	800	3	Y	93	61	1		70
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	103	9	599	3	Y	94	74	1		90

WAGNER OIL COMPANY				891175				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SCHREINER, K. W.				2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376				
11	12540 X	11896	-0-	-644	-0-	558	1	11228	2	Y	100				167
12	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	110	9	12235	2	Y	112	172	1		107
01	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	617	1	12428	2	Y	115	189	1		33
02	DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	123	9	10748	2	Y	94				127
03	23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	621	1	10987	2	Y	110	168	1		69
04	12750 X	10976	-0-	-1774	-0-	127	9	10270	2	Y	103	3	8		169

SCHREINER K. W.				4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378				
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-
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	12	1	214	2	N	-0-				-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY				20LT		RRCID -> 151437		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A				
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT											
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-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	3	Y	-0-				-0-

LYNE, T. J.				22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006				
11	INC G-10	3981	-0-	3981	16237	470	1	3344	3	Y	152	156	1		92
12	20851 X	4614	-0-	-16237	-0-	167	9	4041	3	Y	42	79	1		55
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-	527	1	3237	3	Y	201	180	1		76
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	46	9	4100	3	Y	90	93	1		73
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	554	1	4700	3	Y	93	78	1		88
*04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	221	9	4148	3	Y	66	69	1		85

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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							
03		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	635 1	5741 3	Y		41	20 1		23
							45 9							
04		5070 X	4886	-0-	-184	-0-	540 1	4318 3	Y		25	22 1		26
							28 9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

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

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-
03		612 N	323	-0-	-289	-0-	17 1	306 2	Y		-0-			-0-
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	376 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

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-
							1 9							
01		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854 1	4988 3	Y		17	12 1		5
							19 9							
02		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	703 1	5818 3	Y		-0-	5 1		-0-
03		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	807 1	7293 3	Y		-0-			-0-
*04		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	761 1	6093 3	Y		-0-			-0-

LYNE, T. J. -SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		AWP OPERATING COMPANY		TULLIS -C-		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
						038889												
				WELL #:		1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A				

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TULLIS				WELL #:		1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207 - 2212				

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID ->	243871	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	2125 - 2164				

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)		YORK E & P, LLC		KATZFEY		90508 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK									
						947242												
				WELL #:		1	RRCID ->	229878	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2822 - 2823				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		AWP OPERATING COMPANY		T.K.E. UNIT		90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
						038889												
				WELL #:		1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3184 - 3187				

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR		HILCORP ENERGY COMPANY		HEARD, FANNIE V. W. MRS.		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO									
						386310												
				WELL #:		52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5635 - 5644				

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627			
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
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5649 - 5656			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	7980 X	420	-0-	-7560	-0-	420	1			N	-0-			-0-
12	8246 X	35	-0-	-8211	-0-	35	1			N	-0-			-0-
01	8246 X	358	-0-	-7888	-0-	358	1			N	-0-			-0-
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

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

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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 232645		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2859 - 2865			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 88		RRCID -> 250229		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2862 - 2866			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (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			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

TOM OCONNOR (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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3450 - 3462
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	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								
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922	
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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187
11	510 N	11	-0-	-499	-0-	3 1 7 3	1 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54 1 37 3	15 2	Y	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	150 1 51 3	40 2	Y	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	95 1 57 3	23 2	Y	-0-	-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	301 1 202 3	66 2	Y	-0-	-0-

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120	- 4139	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785	- 3805	
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140	- 4152	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183	- 4197	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103	- 4121	
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-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-		-0-	
04	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	1			N	-0-		-0-	

 TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

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-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-				-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	1			N	-0-				-0-

 O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

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

 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

11	540 N	421	-0-	-119	-0-	351	1	5	2	N	-0-					-0-
						65	3									
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	1			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	1			N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	267	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181	
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: REFUGIO			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO GAS UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4171 - 4178
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	175	1	2	2	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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

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-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-			-0-
04	900 X	378	-0-	-522	-0-	378	1	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 1	N	-0-		-0-	
02		162 X	162	-0-	-0-	-0-		162 1	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	255	-0-	255	255		255 1	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	1127	-0-	1127	1382		1127 1	N	-0-		-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943
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
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	586	1	9 2	N	-0-		-0-
						109	3					
12	744 X	390	-0-	-354	-0-	390	1		N	-0-		-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	1		N	-0-		-0-
02	672 X	267	-0-	-405	-0-	267	1		N	-0-		-0-
03	713 X	378	-0-	-335	-0-	378	1		N	-0-		-0-
04	840 X	332	-0-	-508	-0-	332	1		N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958
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					
03	1457 X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	4 2	N	-0-		-0-
						8	3					
04	3510 X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	116 2	N	-0-		-0-
						360	3					

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571
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	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 -	4892
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-
03	496 X	293	-0-	-203	-0-	293	1		N	-0-		-0-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	1		N	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 -	4811
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT		-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT		-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT		-0-
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		-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		
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
O'CONNOR, THOMAS 'A'			WELL #: 13			RRCID -> 180991			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928		
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-			
03	961 X	244	-0-	-717	-0-	244 1		N	-0-		-0-			
04	1170 X	303	-0-	-867	-0-	303 1		N	-0-		-0-			
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 109			RRCID -> 206528			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876		
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								
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	108 1	26 2	N	-0-		-0-			
						64 3								
*04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	412 1	90 2	N	-0-		-0-			
						278 3								
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 51			RRCID -> 223041			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870		
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782			RRCID -> 258686			COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948		
THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #: E 22											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #: E 17			RRCID -> 261775			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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		
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		
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	87 1	17 2	N	-0-			-0-		
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	215 3	53 2	N	-0-			-0-		
01	279 X	206	-0-	-73	-0-	187 3	29 2	N	-0-			-0-		
02	308 X	20	-0-	-288	-0-	105 1	3 2	N	-0-			-0-		
03	341 X	13	-0-	-328	-0-	72 3	7 1	N	-0-			-0-		
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	12 1	4 3	N	-0-			-0-		
						5 3	8 1	N	-0-			-0-		
						5 3	5 3	N	-0-			-0-		
LAMBERT, M. F.			WELL #: G 2			RRCID -> 058823			COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A		
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	585 1	123 2	N	-0-			-0-		
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	1473 3	337 2	N	-0-			-0-		
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1419 1	195 2	N	-0-			-0-		
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1184 3	458 2	N	-0-			-0-		
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	711 1	402 2	N	-0-			-0-		
*04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	491 3	249 2	N	-0-			-0-		
						1741 1								
						601 3								
						1649 1								
						964 3								
						1140 1								
						770 3								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 67			RRCID -> 081723			COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894		
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-		
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			-0-		
*04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 1		N	-0-			-0-		
O'CONNOR, THOMAS "D"			WELL #: 9			RRCID -> 198788			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 41			RRCID -> 261105			COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #: B 25	RRCID -> 176367	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 4974 - 4978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #: B 39	RRCID -> 205812	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5012 - 5024					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #: B 19	RRCID -> 212287	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4914 - 4926					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #: E 43	RRCID -> 258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 4932 - 4945					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #: E 54	RRCID -> 266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 - 5036					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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		
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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: 37		RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5084 - 5090		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5045 - 5057		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #: 8		RRCID -> 252459		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4973 - 4992		
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-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		
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)										//CONT.// 90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"										WELL #: 13		RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113	
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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 53		RRCID -> 260642		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		67 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67	1		N	NO RPT			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MARY CLAIRE BAUER ET VIR										WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #: 10		RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO		
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
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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
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-
03		3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643 1		N	-0-		-0-
04		7470 X	2625	-0-	-4845	-0-	2625 1		N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5617 - 5623
11		20190 X	689	-0-	-19501	-0-	689 1		N	-0-		-0-
12		20863 X	65	-0-	-20798	-0-	65 1		N	-0-		-0-
01		20863 X	197	-0-	-20666	-0-	197 1		N	-0-		-0-
02		18844 X	1	-0-	-18843	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03		20863 X	423	-0-	-20440	-0-	423 1		N	-0-		-0-
*04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 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			
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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362			
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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			
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

11	725 R	725	-0-	-0-	-0-	616	1	8	2	N	-0-					-0-
						101	3									
12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	1			N	-0-					-0-
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			N	-0-					-0-
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	449	1			N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*11	6030	3321	-0-	-2709	-0-	2769	1	37	2	N	-0-				-0-
						515	3								
*12	6231	830	-0-	-5401	-0-	830	1			N	-0-				-0-
*01	6231	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				-0-

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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5680)		//CONT.//		90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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

11	1410 X	34	-0-	-1376	-0-	9	1	3	2	N	-0-		-0-
						22	3						
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		-0-
01	1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106	1	29	2	N	-0-		-0-
						74	3						
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	295	1	78	2	N	-0-		-0-
						102	3						
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	184	1	45	2	N	-0-		-0-
						107	3						
*04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	571	1	125	2	N	-0-		-0-
						386	3						

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
11		2880 #	1342	-0-	-1538	-0-	195 1	1127 2	N	18		280
							20 9					
12		2976 #	404	-0-	-2572	-0-	8 1	390 2	N	5		285
							6 9					
01		2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	289 1	1371 2	N	25		310
							28 9					
02		2548 #	1665	-0-	-883	-0-	197 1	1380 2	N	80	188 1	202
							88 9					
03		2387 #	1165	-0-	-1222	-0-	91 1	999 2	N	68		270
							75 9					
*04		2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	112 1	2346 2	N	237	177 1	330
							261 9					

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
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										

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
11	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

DUNE OPERATING COMPANY		232883		LOUIS TITTIZER GAS UNIT		WELL #:		1A1		RRCID ->		150711		COMPL. DATE		06/27/1994		TOTAL DEPTH		9170		PERF. 8993 - 9022	
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-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013																							

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) HOLLIMON OIL CORPORATION HICKS		90796 725 393345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
		WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298 - 9314				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARQUEE CORPORATION TITTLER		526675		141510		04/12/1992		9500 PERF. 9200 - 9214							
		WELL #:	1	RRCID ->	141510	COMPL. DATE	04/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9200 - 9214				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		90915 800 146621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		WELL #:	6	RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6015 - 6021				
11	9085	9085	-0-	-0-	-0-	164	1	8774	2	N	134				162
						147	9								
12	9971	9971	-0-	-0-	-0-	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								
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	177	1	7400	2	N	50				160
						55	9								
*04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	180	1	6820	2	N	45	175	1		30
						50	9								

TRAYLOR (8200) FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE		91008 600 288583		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8219 - 8228				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCLENDON		91062 300 300210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698 - 1704				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

TRES TOROS (HOCKLEY)		//CONT.//		91062 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GENESIS WELL SERVICE		//CONT.//		300210								
MCCLENDON		WELL #:		3	RRCID ->	198747	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF.	2143 - 2153
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BURNS, KITTIE		WELL #:		1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7201 - 7203
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHINN RANCH				777330								
SHINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	1395	PERF.	1221 - 1231
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	30	-0-	30	8490	30	2	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-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
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
11	6240 X	5848	-0-	-392	-0-	1026	1	4822	2	N	-0-
12	6448 X	5730	-0-	-718	-0-	729	1	5001	2	N	-0-
01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680	1	5467	2	N	-0-
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	605	1	5033	2	N	-0-
03	6634 X	5906	-0-	-728	-0-	743	1	5163	2	N	-0-
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3885 - 3891
11	810 X	734	-0-	-76	-0-	129	1	605	2	N	91
12	837 X	624	-0-	-213	-0-	79	1	545	2	N	91
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	87	1	702	2	N	91
02	700 X	674	-0-	-26	-0-	72	1	602	2	N	91
03	775 X	725	-0-	-50	-0-	91	1	634	2	N	91
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STAPLES, J. JR.		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4018 - 4025
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575
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
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		179
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) BETA OIL CORPORATION FOSTER		91682 200 068314		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #:		1S		RRCID -> 173307		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292			
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	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2013 - PLUGGED 12/03/13											

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) INLAND OCEAN, INC. DIRKS - MAYFIELD		91682 300 424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		1		RRCID -> 200551		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490				
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
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-	35
04	720 X	695	-0-	-25	-0-	84	1	611	3	N	-0-	35

DIRKS		WELL #:		2		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456		
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
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	100	1	689	3	N	-0-	34
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	91	1	662	3	N	-0-	34

TULETA, SOUTH (1210) INLAND OCEAN, INC. MUTCHLER-ROTH UNIT		91682 725 424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELL #:		1		RRCID -> 261531		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TULETA, SOUTH (1250) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.		91682 750 749687		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
WELL #:		3		RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TULETA, SOUTH (2050) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.		91682 795 749687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELL #:		4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
INLAND OCEAN, INC.
WITHERS

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
424607

WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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
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
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	69 1	479 3	N	-0-			63
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	65 1	473 3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41 1	286 3	N	-0-			23
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47 1	338 3	N	-0-			23

REPUBLIC RESOURCES, LLC.
GINGERICH, GEORGE C.

703124
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43 1	356 2	N	-0-			58
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	N	-0-			58
04	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

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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	N	-0-			194
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	134 1	927 2	N	-0-			194
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124							
GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170
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

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		686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 2	N	-0-	-0-
*03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	97 1	677 2	N	-0-	-0-
04		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
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		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	N	-0-	-0-
*03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	163 1	1135 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE	
CANNAN, MORRIS				129030							
ROTH, ROSA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7536
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				WELL #:	703124	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
HALL				1							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.				WELL #:	910460	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 7524 - 7530
WTU HALL				5							
11		6990 X	4354	-0-	-2636	-0-	2273 1	2081 3	N	-0-	-0-
12		7223 X	3530	-0-	-3693	-0-	1224 1	2306 3	N	-0-	-0-
01		7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	1673 1	4308 3	N	-0-	-0-
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1167 1	3888 3	N	-0-	-0-
03		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	2269 1	4417 3	N	-0-	-0-
*04		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	2390 1	3994 3	N	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

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
11	720 N	610	-0-	-110	-0-	306	1	280	3	N	22				217
						24	9								
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	221	1	416	3	N	33	172	1		78
						36	9								
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	209	1	537	3	N	28				106
						31	9								
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	155	1	517	3	N	26				132
						29	9								
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	240	1	469	3	N	22				154
						24	9								
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	233	1	390	3	N	8				162
						9	9								

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	837	1	767	3	N	-0-				50
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	407	1	768	3	N	-0-				50
01	2201 N	408	-0-	-1793	-0-	114	1	294	3	N	-0-				50
02	1484 N	298	-0-	-1186	-0-	68	1	230	3	N	-0-				50
03	1178 N	200	-0-	-978	-0-	68	1	132	3	N	-0-				50
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	88	1	146	3	N	-0-				50

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				17

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124									
STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2759 - 2763			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

STAUSS		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2738 - 2743			

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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504 PERF. 2863 - 2866			

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 #	569	-0-	-47	B	-2913	61	1	508	2	N	-0-	71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2122	CANCELLED UNDERAGE ->			-791						
03	682 #	812	-0-	130	B	-1992	102	1	710	2	N	-0-	71
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	B	-2622					N	NO RPT	71

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			

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-
03	775 #	765	-0-	-10		-0-	260	1	505	3	N	-0-	-0-
04	750 #	732	-0-	-18		-0-	274	1	458	3	N	-0-	-0-

STAPLES, JAMES W.		814690											
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658 PERF. 3431 - 3436			

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-
*03	1285 N	1285	-0-	-0-		-0-	1123	2	162	3	N	-0-	-0-
*04	1087 N	1087	-0-	-0-		-0-	955	2	132	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			

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-
03	160 N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-	-0-
04	420 N	149	-0-	-271		-0-	149	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (9570)		//CONT.//		91685 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460											
WTU HALL				WELL #:	3	RRCID ->	043324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10111	PERF. 9520 - 9548			
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
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTU HALL				WELL #:	4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9542 - 9580			
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
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	257	1	500	3	N	-0-			130
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	256	1	427	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			
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
03	2604	#	1616	-0-	-988	-0-	1597	2	19	9	N	17			73
04	2430	#	1486	-0-	-944	-0-	1486	2			N	-0-			73

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			
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: BEE						
TOSTENSON, A. O. UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8374 - 8388			
11	6180	X	5496	-0-	-684	-0-	506	1	4951	2	N	35	165	1	124
							39	9							
12	6386	X	4968	-0-	-1418	-0-	506	1	4420	2	N	38			162
							42	9							
01	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	690	1	6017	2	N	57			219
							63	9							
02	DLQ	G-10	5878	-0-	5878	5878	621	1	5217	2	N	36			255
							40	9							
03	12142	X	6264	-0-	-5878	-0-	713	1	5497	2	N	49	165	1	139
							54	9							
04	6540	X	4190	-0-	-2350	-0-	437	1	3718	2	N	32			171
							35	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	78	1	1933	2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1950	-0-	-360	-0-	75	1	1875	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
04	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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	N	-0-	-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	72	1	635	3	N	-0-	-0-
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	82	1	538	3	N	-0-	-0-
02	784 N	710	-0-	-74	-0-	67	1	643	3	N	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	N	-0-	-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	635	1	6669	3	N	-0-	-0-
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	535	1	4465	3	N	-0-	-0-
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	483	1	3019	3	N	-0-	-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	467	1	4231	3	N	-0-	-0-
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	3	N	-0-	-0-
*04		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	548	1	4760	3	N	-0-	-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

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	
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	1	9	13	1	58	3	Y	1
02	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	40	4	1	35	3	Y	1	1	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			40			1	9						
03	DLQ	G-10	100	-0-	100 B	140	8	1	92	3	Y	-0-	1	
04	DLQ	G-10	72	-0-	72 B	212	7	1	65	3	Y	-0-	1	

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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									
03		7750 N	5577	-0-	-2173 B	18515	167	1	5410	3	N	-0-	-0-
*04		7500 N	5551	-0-	-1949 B	16566	184	1	5367	3	N	-0-	-0-

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

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		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

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-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.// 495450													
NPU (SMITH-2)		WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8920 - 9015					
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
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-
03	310 X	153	-0-	-157	-0-		5	1	148	3	N	-0-			-0-
04	240 X	154	-0-	-86	-0-		5	1	149	3	N	-0-			-0-

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017					
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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					
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-
03	DLQ G-10	4696	-0-	4696	8703		424	1	4272	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1473	-0-	1473	10176		158	1	1315	3	Y	-0-			-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9428 - 9474					
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-
03	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7365		230	1	2420	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	10331		306	1	2660	3	Y	-0-			-0-

NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9002 - 9012					
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-
03	DLQ G-10	13807	-0-	13807	21249		413	1	13394	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	32882		384	1	11249	3	N	-0-			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9420 - 9440				
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
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-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-		6	1	182	3	N	-0-			-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-		7	1	222	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924				
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-
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-		69	1	2218	3	N	-0-			-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-		73	1	2111	3	N	-0-			-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643 - 9664				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011															

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 10102 - 10112				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020 - 9107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8938 - 8952	
11	1770 X	143	-0-	-1627	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	1829 X	434	-0-	-1395	-0-	434	3		N	-0-		-0-
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	3		N	-0-		-0-
02	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3		N	-0-		-0-
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	3		N	-0-		-0-
*04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	3		N	-0-		-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964 - 9046	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8976 - 9082	
11	6630 X	6569	-0-	-61	-0-	110	1	6459	3	N	-0-	-0-
12	6851 X	5657	-0-	-1194	-0-	216	1	5441	3	N	-0-	-0-
01	6603 X	3861	-0-	-2742	-0-	157	1	3704	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	-0-	126	1	5091	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	-0-	161	1	5330	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5211	-0-	5211	-0-	15919	1	5042	3	N	-0-	-0-

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9069 - 9072	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026	
11	1230 X	377	-0-	-853	-0-	6	1	371	3	N	-0-	-0-
12	1116 X	289	-0-	-827	-0-	11	1	278	3	N	-0-	-0-
01	713 X	150	-0-	-563	-0-	6	1	144	3	N	-0-	-0-
02	476 X	138	-0-	-338	-0-	3	1	135	3	N	-0-	-0-
03	465 X	184	-0-	-281	-0-	5	1	179	3	N	-0-	-0-
04	390 X	169	-0-	-221	-0-	5	1	164	3	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	2 1	64 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.				WELL #:	108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-			-0-	
04	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
11	11810 X	625	-0-	-11185	-0-	91 1	532 3	Y	2			4	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	80 1	512 3	Y	6	6 1		4	
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	
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48 1	548 3	Y	3			6	
04	T. A.	252	-0-	252	1573	24 1	225 3	Y	3			6	

NPU (RAY 110)				WELL #:	45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
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-	
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68 1	2135 3	N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5601	41 1	1157 3	N	-0-			-0-	

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)				WELL #:	49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
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-	
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223 1	7246 3	N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	15535	82 1	2412 3	N	-0-			-0-	

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	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	
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-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-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
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	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
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-	
03	14B DENY	87	-0-	87	87	7 1	80 3	Y	-0-	-0-	
04	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
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-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	270	-0-	270	480	28 1	242 3	Y	-0-	-0-	

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 - 4468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6778 - 6788
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-	
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-	

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816	
11	847 N	-0-	-0-	-847	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835	
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-	
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	56	1	599	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	54	1	484	3	N	-0-	-0-	

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782	
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-	
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2159	100	1	1050	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3152	102	1	891	3	Y	-0-	-0-	

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852	
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-	
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1861	22	1	724	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2717	28	1	828	3	Y	-0-	-0-	

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830	
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-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	-0-	

NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862	
11	780 N	488	-0-	-292	-0-	42	1	446	3	Y	-0-	-0-	
12	868 N	551	-0-	-317	-0-	59	1	492	3	Y	-0-	-0-	
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	72	1	448	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	396	-0-	396	638	34	1	362	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	361	-0-	361	999	37	1	324	3	Y	-0-	-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450							
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SYDSON ENERGY, INC.				833587				CNTY: GOLIAD			
NPU (RAY -95)		WELL #:		33	RRCID ->	163133	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6825 - 6845
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

N. P. U. (RAY 97)		WELL #:		36	RRCID ->	166372	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6790 - 6810
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

N.P.U. RAY		WELL #:		94	RRCID ->	167500	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	294		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	294		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	294		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	294		N	NO RPT			-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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-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

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

11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	3			N	-0-				-0-
*04	3000 N	9164	-0-	6164	19686	893	1	8271	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

11	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-	-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		2	3			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29 B	31	1		1	1	28		3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27 B	58	1		1	1	26		3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	2344	-0-	2344 B	4282	69	1	2275	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	765	-0-	765 B	5047	25	1	740	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		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	115	1	3339	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
MIDWAY		WELL #: 2		RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	
ROYAL		WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DOUBLE SEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TYNAN, EAST (FRIO 3420)		92215 334		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
KINGFISH GATHERING LLC		466550									
KIRCHER		WELL #: 1R		RRCID -> 190721		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3410 - 3420			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	314	325	1	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	321	317	1	49
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
JOSTES		WELL #: 1		RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804			
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174	
KIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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) 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	BALANCE
UNA WEST (6700) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.		92408 806 628108		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 6690 - 6698
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) ZENENERGY, INC. VAUGHN, G.		93268 220 950615		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	1	RRCID ->	215896	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	14800 PERF.13254 - 13277
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
03	3596 X	930	-0-	-2666	-0-	930 2	N	-0-	5
04	3750 X	868	-0-	-2882	-0-	868 2	N	-0-	5
VAUGHN, G.		WELL #:		2	RRCID ->	222503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890
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-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	2 9	-0-
04	2280 X	2249	-0-	-31	-0-	2247 2	N	2 9	-0-
SALYER A-926		WELL #:		1	RRCID ->	229897	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978
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
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	198
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-	198
VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES AGNES WEST		93725 001 819614		ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 5678 - 5682
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-	-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	98 1	N	103 2	-0-
01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	235 1	N	224 2	-0-
02	2576 #	360	-0-	-2216	-0-	189 1	N	171 2	-0-
03	2852 #	502	-0-	-2350	-0-	202 1	N	300 2	-0-
04	2760 #	1136	-0-	-1624	-0-	505 1	N	631 2	-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

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
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13										

RUSCHHAUPT		WELL #:		7	RRCID ->	200175	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2513 - 2516
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13										

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WELDER "B"				WELL #: 3	RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790	- 2794			
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	120 1	1317 2	N	-0-		-0-	
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	18 1	1725 2	N	-0-		-0-	
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	11 1	1209 2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	8 1	1201 2	N	-0-		-0-	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8 1	1193 2	N	-0-		-0-	
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-	
WELDER 'C' 23				WELL #: 23	RRCID -> 272317	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2996	- 3003			
12	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	44800 X	NO RPT	-0-	-44800	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	48000 X	NO RPT	-0-	-48000	-0-			N	NO RPT		-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			
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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			
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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							
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
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-				216
03	9493 R	9493	-0-	-0-	-0-	496	1	8869	2	N	116				332
						128	9								
*04	9452 R	9452	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	N	105	174	1		263
						116	9								

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							
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY		93777 332 003648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 - 3252		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH		802627 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KOLAR, E. E.		93777 664 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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							
03	6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1	25
						248	9							
04	5550 X	4820	-0-	-730	-0-	299	1	4339	3	Y	165	151	1	39
						182	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.12096 -	12614		
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	
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							
03	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	322	1	4608	3	Y	246	276	1	27
						271	9							
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	291	1	4212	3	Y	292	250	1	69
						321	9							

KOLAR, ED		WELL #:		7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11924 -	12491		
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1842	3	Y	25	25	1	6
						28	9							
12	4278 X	2084	-0-	-2194	-0-	138	1	1906	3	Y	36	32	1	10
						40	9							
01	4278 X	1803	-0-	-2475	-0-	116	1	1639	3	Y	44	40	1	14
						48	9							
02	2212 X	1650	-0-	-562	-0-	94	1	1556	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	130	1	1856	3	Y	125	111	1	14
						138	9							
04	2040 X	1662	-0-	-378	-0-	102	1	1471	3	Y	81	76	1	19
						89	9							

KOLAR, ED		WELL #:		9	RRCID ->	145603	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12162 -	12653		
11	3000 N	1799	-0-	-1201	3241	136	1	1580	3	Y	75	69	1	18
						83	9							
12	3100 N	2018	-0-	-1082	2159	134	1	1839	3	Y	41	48	1	11
						45	9							
01	3100 N	1454	-0-	-1646	513	95	1	1338	3	Y	19	24	1	6
						21	9							
02	2369 N	1856	-0-	-513	-0-	103	1	1721	3	Y	29	28	1	7
						32	9							
03	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	96	1	1377	3	Y	8	14	1	1
						9	9							
04	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	83	1	1197	3	Y	59	46	1	14
						65	9							

KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID ->	147341	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11990 -	12702		
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	242	1	2809	3	Y	148	129	1	36
						163	9							
12	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	168	1	2308	3	Y	135	135	1	36
						149	9							
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	202	1	2835	3	Y	231	195	1	72
						254	9							
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3534	3	Y	168	199	1	41
						185	9							
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	208	1	2971	3	Y	212	230	1	23
						233	9							
*04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	3	Y	240	206	1	57
						264	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12052 - 12536	
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
11	3000 N	3228	-0-	228	6434	241 1	2803 3	Y		167	153 1		40
12	3100 N	3632	-0-	532	6966	184 9	3149 3	Y		232	210 1		62
01	10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	255 9	2789 3	Y		176	183 1		55
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	198 1	3714 3	Y		108	136 1		27
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	194 9	3213 3	Y		101	117 1		11
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	223 1	2884 3	Y		143	120 1		34
						119 9							
						225 1							
						111 9							
						199 1							
						157 9							

NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 - 12739	
11	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	375 1	4353 3	N		23			294
12	6138 X	3561	-0-	-2577	-0-	25 9	3271 3	N		47			341
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	238 1	7099 3	N		49	195 1		195
02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	52 9	1054 3	N		36			231
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	504 1	5929 3	N		108			339
*04	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	54 9	8670 3	N		138	185 1		292
						244 1							
						40 9							
						414 1							
						119 9							
						599 1							
						152 9							

PETROGULF CORPORATION		WELL #:		660282	RRCID ->	247520	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13518	PERF.	12224 - 12627	
ASCHBACHER				2									
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.		WELL #:		846548	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12828 - 13000	
WALTERS, DOROTHY				2									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX 14,000)		//CONT.//		93777 686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:			RRCID ->	187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	13938 - 13942	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	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	
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
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-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA	
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

ALLEN, LEWIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 263389		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		73

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	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	102 1	804 2	N	215
						2 9			
12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	84 1	913 2	N	215
01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	88 1	1013 2	N	217
						2 9			
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	N	217
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80 1	1046 2	N	217
*04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	88 1	1312 2	N	217

APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 187890		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		12997		907297							
GILLIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	13560 X	8269	-0-	-5291	-0-	8243	2	26	9	N	105
12	12152 X	11897	-0-	-255	-0-	11872	2	25	9	N	128
01	12152 X	7311	-0-	-4841	-0-	7277	2	34	9	N	159
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8261	2	22	9	N	179
03	11904 X	8076	-0-	-3828	-0-	8056	2	20	9	N	197
04	11520 X	8386	-0-	-3134	-0-	8351	2	35	9	N	40

GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570		
11	8880 X	4635	-0-	-4245	-0-	4629	2	6	9	N	69
12	8432 X	3820	-0-	-4612	-0-	3803	2	17	9	N	84
01	8060 X	5180	-0-	-2880	-0-	5158	2	22	9	N	104
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2458	2	8	9	N	111
03	5952 X	4603	-0-	-1349	-0-	4582	2	21	9	N	130
*04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5342	2	13	9	N	142

WAHOO (EDWARDS)		94660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		MENN GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 222455		
MENN GAS UNIT		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 13870						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MENN GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 246291		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027		
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	513	3	37	9	Y	306
12	434 X	329	-0-	-105	-0-	312	3	17	9	Y	321
01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218	3	3	9	Y	324
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	324
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	334	3	36	9	Y	357
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	180

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC		511727		CLARK GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 215517		
CLARK GAS UNIT		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879						
11	4230 X	3402	-0-	-828 B	-0-	166	1	3211	3	N	123
12	4371 X	4105	-0-	-266 B	-0-	216	1	3887	3	N	123
01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213	1	3812	3	N	144
02	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	189	1	3734	3	N	144
*03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	223	1	4168	3	N	159
*04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	216	1	3844	3	N	159

WARMSLEY (MACKHANK)				95252 270 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT				511727									
WELL #:				1 C	RRCID -> 215581	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 -	9690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WARMSLEY (VAUGHN)				95252 630 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT				511727									
WELL #:				1 T	RRCID -> 215583	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 -	9690			
11	2940 X	2801	-0-	-139	-0-	2740	3	61	9	N	55		144
12	3038 X	2638	-0-	-400	-0-	2570	3	68	9	N	62		206
01	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2609	3	53	9	N	48		254
02	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	2182	3	57	9	N	52	181 1	1 8 124
*03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	N	60		184
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	2453	3	58	9	N	53	2 8	235
VOELKEL				95252 630 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #:				1	RRCID -> 229653	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 -	9590			
11	5100 X	679	-0-	-4421	-0-	606	1	73	9	N	66	3 8	145
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	614	1	3227	3	N	36	2 8	179
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	40	9	751	1	4468	3	N	38
02	4144 X	3690	-0-	-454	-0-	42	9	551	1	3084	3	N	50
*03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	55	9	735	1	4634	3	N	57
04	5100 X	4718	-0-	-382	-0-	63	9	614	1	4060	3	N	40
						44	9					2 8	179
GREEN GAS UNIT				95252 630 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #:				2	RRCID -> 235671	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9662 -	9699			
11	12900 X	12064	-0-	-836	-0-	339	1	11418	3	N	279	353 1	117
12	13175 X	12148	-0-	-1027	-0-	307	9	346	1	11480	3	N	293
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	322	9	359	1	11345	3	N	298
02	11256 X	10692	-0-	-564	-0-	328	9	325	1	10094	3	N	248
03	12462 X	11559	-0-	-903	-0-	273	9	331	1	10968	3	N	236
04	12060 X	6455	-0-	-5605	-0-	260	9	173	1	6059	3	N	203
						223	9					180 1	4 8 143
LEMMONS GAS UNIT				95252 630 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #:				2	RRCID -> 238779	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 -	9684			
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7120	3	178	9	N	162	21 8	257
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7007	3	183	9	N	166	179 1	18 8 226
01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6738	3	164	9	N	149	176 1	8 8 191
02	6524 X	6087	-0-	-437	-0-	5916	3	171	9	N	155	179 1	5 8 162
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414	3	150	9	N	136	179 1	2 8 117
04	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	6313	3	154	9	N	140	11 8	246

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	7440 X	7283	-0-	-157	-0-	7088	3	195	9	N	177	181	1	3	8	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	2	8	176
02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514	3	123	9	N	112	174	1	1	8	113
03	7533 X	7494	-0-	-39	-0-	7347	3	147	9	N	134	1	8			246
*04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7189	3	121	9	N	110	177	1	4	8	175

R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486							
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532							
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1														
11	7230 X	4881	-0-	-2349	-0-	504	1	4340	2	N	34					273
12	7471 X	5134	-0-	-2337	-0-	558	1	4495	2	N	74	180	1			167
01	5952 X	3078	-0-	-2874	-0-	468	1	2604	2	N	5					172
02	DLQ G-10	5939	-0-	5939	5939	396	1	5456	2	N	79					251
03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558	1	3660	2	N	17					268
*04	12950 X	2774	-0-	-10176	-0-	540	1	2224	2	N	9					277

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT							
LRE OPERATING, LLC		511727														
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413							
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
LRE OPERATING, LLC		511727														
JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953							
11	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	293	354	1	5	8	158
12	25823 X	22298	-0-	-3525	-0-	21990	3	308	9	N	280	185	1	4	8	249
01	26443 X	24510	-0-	-1933	-0-	24166	3	344	9	N	313	362	1	1	8	199
02	23884 X	21695	-0-	-2189	-0-	21376	3	319	9	N	290	363	1			126
03	26443 X	23360	-0-	-3083	-0-	23023	3	337	9	N	306	180	1			252
04	23730 X	21585	-0-	-2145	-0-	21282	3	303	9	N	275	355	1	4	8	168

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	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
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			15
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			15
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			15
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	845	3	N	-0-			15
03	868 N	584	-0-	-284	-0-	-0-	584	3	N	-0-			15
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	-0-	856	3	N	-0-			15

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

11	5010 X	4528	-0-	-482	-0-	-0-	338	1	Y	65			79
12	4588 X	2910	-0-	-1678	-0-	-0-	72	9	Y	31	97	1	11
01	4898 X	2660	-0-	-2238	-0-	-0-	238	1	Y	67	1	8	77
02	4424 X	1250	-0-	-3174	-0-	-0-	34	9	Y	32			109
03	4898 X	1818	-0-	-3080	-0-	-0-	219	1	Y	51	94	1	66
04	4530 X	2434	-0-	-2096	-0-	-0-	74	9	Y	44	94	1	14
							108	1	Y				
							35	9	Y				
							156	1	Y				
							56	9	Y				
							208	1	Y				
							48	9	Y				

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

11	4650 X	1982	-0-	-2668	-0-	-0-	150	1	N	-0-			59
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	N	7			66
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	N	30	1	8	95
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	N	-0-			95
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	N	9			104
*04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	N	32	2	8	134
							10	9	N				
							343	1	N				
							35	9	N				

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	Y	57			73
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9	Y	25	85	1	13
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	Y	58			71
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	-0-	28	9	Y	28			99
03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	-0-	427	1	Y	46	83	1	62
04	6270 X	4616	-0-	-1654	-0-	-0-	64	9	Y	39	83	1	16
							395	1	Y				
							31	9	Y				
							434	1	Y				
							51	9	Y				
							399	1	Y				
							43	9	Y				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	6					98
*04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	26					124

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

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
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	48					169
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	12	2	8			179

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

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
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	359	1			387
04	23940 X	22409	-0-	-1531	-0-	2778	1	19166	2	N	423	346	1			464

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	180	1			235
04	5340 X	4566	-0-	-774	-0-	4383	2	183	9	N	166	184	1			217

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	6600 X	554	-0-	-6046	-0-	120	1	N	47		376		
12	6820 X	827	-0-	-5993	-0-	52	9						
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-	180	1	196	
						554	1	N	130			326	
						143	9						
02	3584 X	2393	-0-	-1191	-0-	411	1	N	358	180	1	504	
						394	9						
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	535	1	N	300	358	1	446	
						330	9						
04	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	499	1	N	124	184	1	386	
						136	9						

KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 -	11195
11	4530 X	1808	-0-	-2722	-0-	420	1	N	40		161		
						44	9						
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	1		162		
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	4	1	N	10		172		
						11	9						
02	3976 X	486	-0-	-3490	-0-	93	1	N	29		201		
						32	9						
03	4402 X	516	-0-	-3886	-0-	23	1	N	42	178	1	65	
						46	9						
04	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	41	1	N	19		84		
						21	9						

CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10210 -	11985
11	19530 X	17946	-0-	-1584	-0-	17559	2	N	352	362	1	259	
12	19747 X	18325	-0-	-1422	-0-	17840	2	N	441	358	1	342	
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	N	395	545	1	192	
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	N	342	183	1	351	
03	DLQ G-10	16571	-0-	16571	31992	16263	2	N	280	259	1	372	
*04	48949 X	16957	-0-	-31992	-0-	16570	2	N	352	358	1	366	

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10370 -	13275
11	22710 X	19328	-0-	-3382	-0-	18911	2	N	379	369	1	264	
12	22692 X	20680	-0-	-2012	-0-	20238	2	N	402	359	1	307	
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	N	395	543	1	159	
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	N	329	358	1	130	
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886	2	N	234	180	1	184	
*04	60786 X	18804	-0-	-41982	-0-	18196	2	N	553	540	1	197	

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10340 -	14715
11	17700 X	17108	-0-	-592	-0-	16808	2	N	273	360	1	252	
12	18290 X	17132	-0-	-1158	-0-	16814	2	N	289	182	1	359	
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	N	79			438	
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	N	168	180	1	426	
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516	2	N	264	358	1	332	
*04	53206 X	18656	-0-	-34550	-0-	18407	2	N	226	177	1	381	

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 -	10455
11	12210 X	5346	-0-	-6864	-0-	5281	2	N	59		326		
12	12617 X	3665	-0-	-8952	-0-	3615	2	N	45	178	1	193	
01	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	N	78			271	
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	N	395	360	1	306	
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	N	234	361	1	179	
*04	52351 X	8644	-0-	-43707	-0-	8582	2	N	56		235		

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
03		DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088 2	261 9	N	237			506	
*04		54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531 2	162 9	N	147	356 1		297	

KALLINA		WELL #:		3H	RRCID ->	256600	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10265	- 10270	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04		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	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	
11		2550 N	2203	-0-	-347 B	-0-	283 1	1907 2	N	12	175 1		183
12		2635 N	2336	-0-	-299 B	-0-	310 1	1978 2	N	44			227
01		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	310 1	2173 2	N	49			276
02		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	265 1	1934 2	N	23	168 1		131
03		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	310 1	2042 2	N	21			152
04		2460 N	2394	-0-	-66 B	-0-	300 1	2062 2	N	29			181

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	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PFC OPERATING COMPANY LLC 631462
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
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
03	25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434	3	152	9	N	138	178	1		269
04	20400 X	10321	-0-	-10079	-0-	10254	3	67	9	N	61	174	1		156

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

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

OIL AND GAS DIVISION

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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*04	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEBER (CROWN FRIO 3315)		95696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 7		RRCID -> 230757		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3310 - 3312
WEBER												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE)		95696 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 139809		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 1094 - 1100
GIBBS GAS UNIT												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3182 - 3268
WEBER												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730)		95699 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 255409		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3697 - 3720
THOMAS												
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY		95699 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1		RRCID -> 256151		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3702 - 3707				
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-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793		PERF. 1010 - 1014
PANTEL, NELSON												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER, W. (2965) B.P. PRODUCTIONS INC. WEBER		95703 332 040797		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
		WELL #:	8	RRCID ->	230265	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2872	-	3312				
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, W. (3280) BLUE WING ENERGY, INC. WERCKLE		95703 498 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
		WELL #:	1	RRCID ->	263022	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5519	-	5528				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, W. (3840) CML EXPLORATION, LLC CAREY		95703 830 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
		WELL #:	1	RRCID ->	255408	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3838	-	3844				
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEED (LOWER FRIO) CHESAPEAKE OPERATING, INC. WEED		95795 500 147715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	218584	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9382	-	9604	
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							
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475	1	3295	2	N	139	189	1	32
						153	9							
*04	5865	3661	-0-	-2204	5176	448	1	3095	2	N	107			139
						118	9							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) ACOCK OPERATING LIMITED DAVIS		95848 080 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896	-	11284	
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
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	N	13			356
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	4	8	356

WEESATCHE, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	620 N	493	-0-	-127	-0-	486 2	7 9	N	6		345
04	450 N	67	-0-	-383	-0-	67 2		N	-0-		345

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	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

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
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56 1	88 2	N	7		143
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	44 1	38 2	N	12	3 8	152
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	13 9	76 1	N	9	14 1	147
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 9	75 1	N	8		155
						9 9					

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

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
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 9	40 1	N	3		151
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	3 9	99 1	N	28		179
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 9	163 1	N	22	25 1	176
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 9	131 1	N	24		200
						26 9					

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057													
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	2633	-0-	2633	2633	2591 2	42 9	N	38			159
03	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	5355	2696 2	26 9	N	24	153 1		30
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5355			N	NO RPT			30

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886													
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223													
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
03		2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1323 2	12 9	Y	11			235
04		1650 N	976	-0-	-674	-0-	972 2	4 9	Y	4			239

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434													
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
03		3000 N	1837	-0-	-1163	674	1837 2		Y	-0-			351
*04		2431 N	1757	-0-	-674	-0-	1704 2	53 9	Y	48			399

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284													
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
03		12957 X	6890	-0-	-6067	-0-	6733 2	157 9	Y	143	178 1		119
04		6750 X	6303	-0-	-447	-0-	6184 2	119 9	Y	108			227

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306													
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
03		6693 X	3427	-0-	-3266	-0-	3362 2	65 9	Y	59	180 1		126
04		4170 X	2856	-0-	-1314	-0-	2802 2	54 9	Y	49			175

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209													
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
03		10692 X	5464	-0-	-5228	-0-	5389 2	75 9	N	68			417
04		6900 X	4818	-0-	-2082	-0-	4772 2	46 9	N	42	362 1		97

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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
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
03	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886 2		N	-0-			65
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	859 2	7 9	N	6			71

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
 HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27

WEESATCHE, 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

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
03	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611 1	1054 2	N	49			87
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	436 1	1107 2	N	18			105

WEESATCHE, 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//			95848 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886										
LUKER					WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573	
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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUKER					WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535										
BREEDEN					WELL #:	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-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	
11	16560 X	15766	-0-	-794	-0-	-0-	15597	2	169	9	N	154	174	1	131
12	17112 X	15666	-0-	-1446	-0-	-0-	15503	2	163	9	N	148			279
01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	-0-	15591	2	201	9	N	183	176	1	286
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	-0-	14105	2	154	9	N	140	177	1	249
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	-0-	15282	2	180	9	N	164	177	1	236
04	15780 X	14521	-0-	-1259	-0-	-0-	14350	2	171	9	N	155	175	1	216

TEMA OIL AND GAS COMPANY					841329										
GRUETZMACHER					WELL #:	1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 - 10112	
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			50
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			50
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			50
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	-0-	2	1	22	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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 #	1072	-0-	-104	-0-	1048	2	24	9	N	22	79
03	1302 #	1168	-0-	-134	-0-	1139	2	29	9	N	26	105
04	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	105

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) MIDSTATES CORPORATION PITTMAN				95850 408 566101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1A	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055	- 9063			
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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD				95850 544 093620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071	- 5092			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) NELSON, JAMES L. DOHMANN, A. C.				95850 736 604295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1	RRCID -> 176356	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 2169	- 2172			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) REH ENERGY, INC. PANTEL GAS UNIT				95850 800 699360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1	RRCID -> 198787	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2124	- 2127			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. FROMME, A A				830325			CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 2	RRCID -> 160514	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 5183	PERF. 2311	- 2313			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	3310	3310	2	N	-0-			-0-	
04	14B DENY	6850	-0-	6850	10160	6850	2	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			
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
04	14B2 EXT	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098			
11	330 X	313	-0-	-17	-0-	150	1	163	9	N	148	157	1
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	185	1	182	9	N	165	163	1
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	166	1
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	164	1
*04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	230	1	193	9	N	175	159	1

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4628 - 4668			
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	362	1	108	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	437	358	1	187	

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

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
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
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			37
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	681	2		N	-0-			37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

11	13200 X	10358	-0-	-2842	-0-	619	1	9659	2	Y	73		162
12	13640 X	10173	-0-	-3467	-0-	419	1	9679	2	Y	68	90 1	140
01	11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	62		202
02	DLQ G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	65	177 1	90
03	DLQ G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57		147
*04	26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	59		206

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

11	2160 #	2114	-0-	-46	-0-	126	1	1973	2	Y	14		137
12	2294 #	2131	-0-	-163	-0-	88	1	2031	2	Y	11	87 1	61
01	2356 #	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	12		73
02	2128 #	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	15		88
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26		114
*04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	34		148

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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
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
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
*04		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 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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOILCO LLC 598945
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

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
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			114
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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

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
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-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
*04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
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	12	12	2			Y	-0-				58
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9	1	100	2	Y	-0-				58
*04	121 N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-				1

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
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-
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
*04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	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
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
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				27
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				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
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 #	1465	-0-	-1839	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-				-0-
*04	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-				-0-

WELDER RANCH (2400)		96110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C. MC CAN		828352		WELL #: D 2		RRCID -> 259891		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2456 - 2460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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		0	NO RPT	-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. SMAJSTRILA UNIT		127449		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 2620 - 2630	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION KYLE		712336		WELL #:		RRCID -> 257860		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5300 - 5304	
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011													

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC WELDER, PATRICK H.		932472		265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5330 - 5384			
WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5330 - 5384					
11	8872 R	8872	-0-	-0-	-0-	1324 4	7544 2	Y	4	49	1	106	
12	10478 #	9977	-0-	-501	-0-	1322 42	8613 2	Y	38	67	1	77	
01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444 33	8288 2	Y	30	21	1	86	
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304 35	7599 2	Y	32	19	1	99	
03	10757	11015	-0-	258	258	2224 65	8726 2	Y	59	77	1	81	
*04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311 59	8672 2	Y	54	51	1	84	

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN		040797		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5584 - 5620	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	309	-0-	-279	-0-	309	2			N	-0-			68
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			68
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8			207
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	N	23	172	1	58

324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESSENDORF		WELL #: 4 L		RRCID -> 199104		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW) PHERE OPERATING INC DRUMMOND, J. H.		96545 026 661598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		WELL #:	1D	RRCID ->	127920	COMPL. DATE	07/16/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5458 - 5464				
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE		96545 065 386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"		96545 169 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		WELL #:	390	RRCID ->	141106	COMPL. DATE	02/29/1992	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	4601 - 4606				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052																	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968																	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
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-	1220	1	979	9	Y	890	918	1	336
03	2724 N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	Y	978	999	1	315
*04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	Y	966	942	1	339

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 517		RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054											
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055											
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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											
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059											
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH 'A'				WELL #: 378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4950	-	4958
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5038	-	5048
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	4964	-	4970
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		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
WEST RANCH (MUSQUEZ) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 507 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		WELL #: 404	RRCID -> 137602	COMPL. DATE 11/29/1990	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 6033 - 6039				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #: 336	RRCID -> 159362	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 6553	PERF. 5995 - 6000			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (NOBLE) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2			96545 520 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		WELL #: 1	RRCID -> 079660	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 9339	PERF. 3515 - 3520				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 116	RRCID -> 085921	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 3494 - 3500			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"			WELL #: 103	RRCID -> 142731	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 5759	PERF. 3514 - 3571			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		501	RRCID	->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3404 - 3428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** AMT	DISPOSITIONS CODE	** AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		76	RRCID	->	147676	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450		
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		510	RRCID	->	149063	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		415	RRCID	->	150476	COMPL. DATE	06/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		109	RRCID	->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		115	RRCID	->	155493	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3526 - 3531		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID -> 155600	COMPL. DATE 01/15/1995	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 5742	- 5755			
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3788	- 3793			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 4561	- 4620			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 3427	- 3451			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3420	- 3427			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545	585	ASSOCIATED	49B					CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5480	-	5486	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	06/28/1993	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437	-	5441	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436	-	5463	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 - 6116
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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 #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	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 #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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
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
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14 9	Y	13	13 1	9
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1		Y	-0-	9 1	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	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 #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690			
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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 #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (WARD)														
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
WEST RANCH -A-		//CONT.//		386310	WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738
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	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-														
		WELL #:		171	RRCID ->		228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 - 5775		
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TONEY, M. H. MRS.														
		WELL #:		73	RRCID ->		233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 5680 - 5712		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHERE OPERATING INC														
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->		102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762 - 5772		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (41-A)														
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		96545 689	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WEST RANCH 'A'		//CONT.//		386310	WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5786 - 5792
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		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
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-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29 2		N	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
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-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-	-0-
04	450	N	98	-0-	-352	-0-	90 1	8 2	Y	-0-	-0-

HACKBARTH		WELL #:	2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6303 - 6306
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: JACKSON		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
ROBBINS				WELL #: 2	RRCID -> 256490	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 9089	PERF. 8649	-		9024		
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		2139 X	1207	-0-	-932	-0-	400 1	807 9	N	734	562 1		432
04		1680 X	1210	-0-	-470	-0-	400 1	810 9	N	736	923 1		245

KOOP				WELL #: 1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5716	-		5719		
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	540 1	579 2	N	322	182 1		180
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	55 1	504 2	N	136	183 1		133
01		682 N	402	-0-	-280	-0-	150 9	216 2	N	80			213
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	98 1	1313 2	N	157	182 1		188
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88 9	420 1	N	223	359 1		52
*04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	420 1	637 2	N	199			251
							245 9						
							219 9						

ROBBINS				WELL #: 4	RRCID -> 258723	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 9011	-		9014		
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
03		6045 X	3529	-0-	-2516	-0-	1844 2	1685 9	N	1532	1660 1		173
04		4710 X	4219	-0-	-491	-0-	2678 2	1541 9	N	1401	1293 1		281

ROBBINS				WELL #: 7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 9266	-		9270		
08		14940 X	12609	-0-	-2331	-0-	12447 2	162 9	N	147			147
09		44820 X	21933	-0-	-22887	-0-	21395 2	538 9	N	489	361 1		275
10		46314 X	41398	-0-	-4916	-0-	40963 2	435 9	N	395	530 1		140
11		44820 X	38832	-0-	-5988	-0-	38375 2	457 9	N	415	361 1		194
12		46314 X	34420	-0-	-11894	-0-	34102 2	318 9	N	289	175 1		307
01		46314 X	34656	-0-	-11658	-0-	34440 2	216 9	N	196	367 1		136
02		41832 X	39461	-0-	-2371	-0-	39134 2	327 9	N	297	179 1		254
03		46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-			N	NO RPT			254
04		44820 X	30829	-0-	-13991	-0-	30713 2	116 9	N	105			128

CONTOUR OIL & GAS, LLC				173840									
KALLUS				WELL #: 1	RRCID -> 255284	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 7175	PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)			//CONT.//	96611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
WESTHOFF, A. E.			WELL #:	2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6727	-	6731
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

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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		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
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"			WELL #:	1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195	-	6200
11		690 N	-0-	23	-0-	-667	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	-0-		-0-	-1209					Y	-0-		-0-
01		682 N	-0-		-0-	-682					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.			WELL #:	9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717	-	6722
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

11		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	578	1	9466	2	N	-0-					163
12		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	620	1	10520	2	N	-0-					163
01		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	620	1	7300	2	N	-0-					163
02		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	560	1	4371	2	N	-0-					163
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	618	1	7292	2	N	-0-					163
*04		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	600	1	7610	2	N	-0-					163

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//	96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//	828352							
MCDOWELL		WELL #:	4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6208	- 6326		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	2325 #	1673	-0-	-652	-0-	1673	2			N	-0-	176	1		68
04	2100 #	2039	-0-	-61	-0-	2029	2	10	9	N	9				77

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EXPRESS OIL CO. 257068
 ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750) 98477 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
 WAIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269308 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

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
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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 161678
 ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 161678
 ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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

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				
03	2300 N	1544	-0-	-756	709	110 1	1241 2	Y	42	44 2	16
						147 3	46 9				
*04	2402 N	1693	-0-	-709	-0-	110 1	1351 2	Y	58	52 2	22
						168 3	64 9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606			
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	
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				
03	12652 X	5658	-0-	-6994	-0-	412 1	4508 2	Y	38	40 2	11
						696 3	42 9				
*04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	491 1	5810 2	Y	63	57 2	17
						952 3	69 9				

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500			
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				
03	12215 X	5689	-0-	-6526	-0-	408 1	4496 2	Y	115	120 2	52
						658 3	127 9				
*04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	528 1	6298 2	Y	207	186 2	73
						976 3	228 9				

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610			
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	103 1	936 2	Y	3	3 2	-0-
						138 3	3 9				
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	76 1	818 2	Y	3	2 2	1
						128 3	3 9				
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97 1	1041 2	Y	3	4 2	-0-
						155 3	3 9				
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	14 1	979 2	Y	4	3 2	1
						208 3	4 9				
03	2300 N	1288	-0-	-1012	193	94 1	1026 2	Y	3	3 2	1
						165 3	3 9				
*04	1621 N	1428	-0-	-193	-0-	96 1	1132 2	Y	5	4 2	2
						194 3	6 9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	216	-0-	216	216	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
						3	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF.13393 - 13513						
11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1025	1	5745	2	Y	52	110	1			44
12	6510 X	6169	-0-	-341	-0-	1026	1	5084	2	Y	54	48	1			50
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1092	1	6023	2	Y	60	80	1			30
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	927	1	3664	2	Y	45	40	1			35
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1051	1	5677	2	Y	89	42	1			82
04	6180 X	5833	-0-	-347	-0-	1026	1	4689	2	Y	107	167	1			22

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013		PERF.13835 - 13958						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712						
11	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	562	1	2929	2	N	57	113	1			46
12	4650 X	1696	-0-	-2954	-0-	551	1	1057	2	N	80	58	1			68
01	4650 X	644	-0-	-4006	-0-	565	1	79	9	N	72	104	1			36
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	633	1	4164	2	N	76	55	1			57
03	3968 X	2068	-0-	-1900	-0-	636	1	1325	2	N	97	63	1			91
04	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	577	1	1894	2	N	107	174	1			24

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699						
11	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	570	1	10068	2	N	51	102	1			42
12	12710 X	12034	-0-	-676	-0-	594	1	11344	2	N	87	58	1			71
01	12710 X	12140	-0-	-570	-0-	541	1	11496	2	N	94	119	1			46
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	455	1	8516	2	N	70	62	1			54
03	12989 X	11362	-0-	-1627	-0-	519	1	10821	2	N	20	50	1			24
04	11760 X	10857	-0-	-903	-0-	513	1	10344	2	N	-0-	17	1			7

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 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

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
*11	76 X	-0-	-0-	-76	-0-		N	9	111	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13											

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

11	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	3	N	-0-		37
12	527 X	62	-0-	-465	-0-	56	3	N	5		42
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	N	48		90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	52		142
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		142
*04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		142

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	400	1	N	51		129
						56	9				
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	460	1	N	49		178
						54	9				
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	474	1	N	94	160	112
						103	9				
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	217	1	N	-0-		112
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	231	1	N	-0-		112
04	3690 X	1483	-0-	-2207	-0-	97	1	N	-0-		112

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	N	76	175	1	62
						84	9					
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	18	1	N	-0-			62
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	N	52			114
						57	9					
02	196 N	51	-0-	-145	-0-	13	1	N	-0-			114
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	N	78	165	1	27
						86	9					
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	26	1	N	-0-			27

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

11	1650 N	861	-0-	-789	-0-	320	1	N	2			114
						2	9					
12	1550 N	438	-0-	-1112	-0-	45	1	N	-0-			114
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	238	1	N	16			130
						18	9					
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	292	1	N	12			142
						13	9					
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	296	1	N	10			152
						11	9					
*04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	249	1	N	7			159
						8	9					

WORD (5800) //CONT.// 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

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
11	3900 X	1597	-0-	-2303	B	-0-	270 1	1304 2		N	21					86
12	3224 X	139	-0-	-3085	B	-0-	23 9	99 2		N	-0-					86
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	B	-0-	40 1			N	-0-					86
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	B	-0-				N	-0-					86
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-				N	-0-					86
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-				N	NO RPT					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

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
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
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					81
04	750 N	101	-0-	-649	-0-	5 1	96 2			N	-0-					81

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
 DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

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
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							
03	1643 N	727	-0-	-916	-0-	15	1	712	2	N	-0-			157
04	870 N	372	-0-	-498	-0-	15	1	357	2	N	-0-			157

BOPCO, L.P. 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

11	1680 X	1311	-0-	-369	-0-	131	1	1174	2	Y	5	2	1	6
						6	9							
12	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	160	1	1413	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
01	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	161	1	1336	2	Y	6	2	1	6
						7	9							
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	148	1	1261	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2659	137	1	1100	2	Y	4	7	1	4
						4	9							
*04	4358 X	1699	-0-	-2659	-0-	188	1	1505	2	Y	5	7	1	2
						6	9							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

11	2850 X	1926	-0-	-924	-0-	193	1	1727	2	N	5			173
						6	9							
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	362	1	3192	2	N	15			188
						17	9							
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17			205
						19	9							
02	2660 X	1435	-0-	-1225	-0-	150	1	1277	2	N	7			212
						8	9							
03	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	265	1	2122	2	N	7			219
						8	9							
*04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	368	1	2943	2	N	1	178	1	42
						1	9							

 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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
11	2700 X	2202	-0-	-498	-0-	221 1	1971 2	N	9			156
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	10 9	2550 2	N	10			166
01	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	11 9	1568 2	N	8			174
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	188 1	2061 2	N	22			196
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4718	9 9	2116 2	N	10			206
*04	6770 X	2052	-0-	-4718	-0-	242 1	1819 2	N	5			211
						24 9						
						264 1						
						11 9						
						227 1						
						6 9						

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	149 1	1332 2	N	6			215
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	7 9	1055 2	N	14			229
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	120 1	1419 2	N	25			254
02	1400 N	1243	-0-	-157	-0-	15 9	1091 2	N	22	191 1		85
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	170 1	1284 2	N	5			90
04	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	28 9	958 2	N	7			97
						128 1						
						24 9						
						160 1						
						6 9						
						120 1						
						8 9						

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-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

11	2880 X	1919	-0-	-961	-0-	193 1	1724 2	Y	2			30
12	2976 X	1804	-0-	-1172	-0-	2 9	1618 2	Y	3			33
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	183 1	2265 2	Y	5			38
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	3 9	1302 2	Y	2			40
03	DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	272 1	2005 2	Y	4	31 1		13
*04	5121 X	1405	-0-	-3716	-0-	6 9	1245 2	Y	4			17
						4 9						

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WYNNE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	515	1	4601	2	Y	21	79
12	4960 X	3803	-0-	-1157	-0-	23	9	3403	2	Y	13	92
01	4991 X	4846	-0-	-145	-0-	14	9	4304	2	Y	23	115
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	517	1	4049	2	Y	20	135
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	9474	25	9	4361	2	Y	20	107 1 48
*04	13409 X	3935	-0-	-9474	-0-	476	1	3481	2	Y	17	65
						22	9					
						19	9					

KUBENA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13388 - 13448	
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	368	1	3289	2	Y	10	9 1 12
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	11	9	3835	2	Y	6	11 1 7
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	435	1	4194	2	Y	15	7 1 15
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	7	9	2906	2	Y	8	15 1 8
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	504	1	3936	2	Y	9	8 1 9
*04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	341	1	2834	2	Y	10	16 1 3
						9	9					
						10	9					
						11	9					

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
11	2040 X	1481	-0-	-559	-0-	149	1	1331	2	Y	1	32 1 4
12	2108 X	1802	-0-	-306	-0-	1	9	1617	2	Y	2	6
01	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	183	1	1392	2	Y	4	10
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	2	9	1027	2	Y	3	13
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	2953	167	1	1600	2	Y	2	15
*04	4154 X	1201	-0-	-2953	-0-	4	9	1061	2	Y	6	17 1 4
						121	1					
						3	9					
						200	1					
						2	9					
						133	1					
						7	9					

WYNNE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13516 - 13556	
11	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	274	1	2444	2	Y	9	32
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	10	9	3238	2	Y	13	45
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	367	1	3241	2	Y	15	60
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	14	9	2114	2	Y	7	67
03	DLQ G-10	3349	-0-	3349	5719	389	1	2966	2	Y	12	53 1 26
*04	8714 X	2995	-0-	-5719	-0-	17	9	2653	2	Y	10	36
						8	9					
						370	1					
						13	9					
						331	1					
						11	9					

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995			TOTAL DEPTH 13650			PERF.13449 - 13550		
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-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-			-0-
*04	1000 N	480	-0-	-520	447	53	1	427	2	Y	-0-			-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996			TOTAL DEPTH 13964			PERF.13605 - 13736		
11	15780 X	12128	-0-	-3652	-0-	1210	1	10812	2	Y	96			154
12	14291 X	12592	-0-	-1699	-0-	106	9	1272	1	Y	85	125	1	114
01	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	94	9	1234	1	Y	81	119	1	76
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	89	9	1135	1	Y	75			151
03	DLQ G-10	11228	-0-	11228	22104	83	9	1236	1	Y	83	128	1	106
*04	32524 X	10420	-0-	-22104	-0-	91	9	1147	1	Y	78	135	1	49
						86	9							
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 13750			PERF.13480 - 13600		
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	702	1	6269	2	Y	49			80
12	19096 X	6344	-0-	-12752	-0-	54	9	641	1	Y	43	65	1	58
01	19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	47	9	457	1	Y	31	60	1	29
02	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	34	9	706	1	Y	46			75
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	10649	51	9	429	1	Y	20	64	1	31
*04	17550 X	6901	-0-	-10649	-0-	22	9	761	1	Y	42	47	1	26
						46	9							
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 13924			PERF.13274 - 13608		
11	7560 X	7165	-0-	-395	-0-	720	1	6427	2	N	16			175
12	7812 X	7059	-0-	-753	-0-	18	9	715	1	N	32			207
01	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	35	9	750	1	N	28			235
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	5513	31	9	576	1	N	27	187	1	75
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	12674	30	9	790	1	N	37			112
*04	17472 X	4798	-0-	-12674	-0-	41	9	530	1	N	25			137
						28	9							
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13681			PERF.13533 - 15750		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-	1	9							
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	80	-0-	80	117	9	1	71	2	Y	-0-			1
*04	145 N	28	-0-	-117	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1	-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A					
		WELL #: 2												
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							
03	247 N	198	-0-	-49	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	2	8
						28	3	1	9					
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	2	8
						16	3	1	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696					
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					
03	13457 X	7226	-0-	-6231	-0-	380	1	5834	2	Y	71	75	2	16
						934	3	78	9					
*04	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	5395	2	Y	85	77	2	24
						931	3	94	9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A					
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					
03	13320 X	6484	-0-	-6836	-0-	342	1	5246	2	Y	44	46	2	6
						848	3	48	9					
*04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	346	1	4620	2	Y	51	46	2	11
						806	3	56	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680					
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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				
03		9688 X	5079	-0-	-4609	-0-	267 1	4138 2	Y	45	47 2	12
							624 3	50 9				
*04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	276 1	3735 2	Y	52	47 2	17
							606 3	57 9				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13365	- 13600

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				
03		2300 N	4828	-0-	2528	6743	240 1	3999 2	Y	37	39 2	3
							548 3	41 9				
*04		3000 N	4241	-0-	1241	7984	237 1	3450 2	Y	42	38 2	7
							508 3	46 9				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13192	- 13441

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				
03		7061 X	2681	-0-	-4380	-0-	184 1	2143 2	Y	17	18 2	15
							335 3	19 9				
*04		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	394 1	4941 2	Y	50	45 2	20
							823 3	55 9				

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13323	- 13416

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				
03		16426 X	8327	-0-	-8099	-0-	293 1	6870 2	Y	17	17 2	4
							1145 3	19 9				
*04		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	99 1	6381 2	Y	19	18 2	5
							1110 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-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	2		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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					
03	18178 X	11043	-0-	-7135	-0-	390	1	9088	2	Y	13	14	2	3
						1551	3		14					
*04	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	140	1	8949	2	Y	16	15	2	4
						1596	3		18					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

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					
03	3656 X	14	-0-	-3642	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			28
						2	3							
*04	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	624	1	8337	2	Y	30	27	2	31
						1468	3		33					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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					
03	16056 X	7729	-0-	-8327	-0-	554	1	6082	2	Y	154	162	2	10
						924	3		169					
*04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	485	1	5755	2	Y	186	168	2	28
						927	3		205					

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
03		20032 X	10650	-0-	-9382	-0-	562	1	8630	2	Y	66	70	2		12
							1385	3	73	9						
*04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	537	1	7188	2	Y	72	65	2		19
							1243	3	79	9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335					
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						
03		11721 X	6507	-0-	-5214	-0-	309	1	5582	2	Y	50	53	2		16
							561	3	55	9						
*04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	304	1	5929	2	Y	69	62	2		23
							635	3	76	9						

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570					
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						
03		8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	330	1	3607	2	Y	84	88	2		6
							565	3	92	9						
*04		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	302	1	3564	2	Y	106	96	2		16
							593	3	117	9						

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347					
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						
03		11225 X	7602	-0-	-3623	-0-	268	1	6231	2	Y	20	21	2		1
							1081	3	22	9						
*04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	92	1	5881	2	Y	24	22	2		3
							1067	3	26	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 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

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						
03		15175 X	8161	-0-	-7014	-0-	598 1	6603 2	Y	-0-			1
							960 3						
*04		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	520 1	6213 2	Y	-0-			1
							956 3						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104739	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13332 - 13665		
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	1	1 2		1
							23 3						
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	1	1 2		1
							39 3						
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 1	225 2	Y	1	2 2		-0-
							43 3						
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	22 1	380 2	Y	3	3 2		-0-
							109 3						
03		1173 N	659	-0-	-514	-0-	23 1	545 2	Y	3	3 2		-0-
							88 3						
*04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	9 1	560 2	Y	4	3 2		1
							95 3						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106483	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13456 - 13655		
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124 1	1100 2	Y	15	17 2		-0-
							188 3						
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	127 1	1336 2	Y	20	15 2		5
							241 3						
01		3100 N	3456	-0-	356	356	256 1	2694 2	Y	36	41 2		-0-
							466 3						
02	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4430	46 1	3284 2	Y	45	42 2		3
							694 3						
03		2300 N	3865	-0-	1565	5995	280 1	3131 2	Y	36	38 2		1
							414 3						
*04		9957 X	3962	-0-	-5995	-0-	265 1	3198 2	Y	48	43 2		6
							446 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13296 - 13553		
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	222 1	2433 2	Y	20	23 2		2
							441 3						
12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	92 1	1093 2	Y	10	8 2		4
							212 3						
01		3875 X	1040	-0-	-2835	-0-	69 1	813 2	Y	6	8 2		2
							151 3						
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	17 1	1477 2	Y	11	10 2		3
							18 3						
03		6826 X	5302	-0-	-1524	-0-	280 1	4289 2	Y	31	33 2		1
							699 3						
*04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	145 1	1937 2	Y	18	16 2		3
							341 3						

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	* * 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

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					
03		11658 X	6030	-0-	-5628	-0-	278 1	5215 2	Y	31	33 2		2
							503 3	34 9					
*04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	253 1	5113 2	Y	39	35 2		6
							526 3	43 9					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13379 -	13559	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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	
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-
03		14B DENY	18688	-0-	18688	18783	964 1	14739 2	Y	491	491 2		-0-
							2445 3	540 9					
04		14B DENY	31343	-0-	31343	50126	28993 2	1548 3	Y	729	558 2		171
							802 9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	133208	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13190 -	13258	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	16840	PERF.13254 -	13586	
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					
03		10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181 1	2771 2	Y	7	7 2		16
							462 3	8 9					
*04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	464 1	6179 2	Y	20	18 2		18
							1113 3	22 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

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					
03		2300 N	1789	-0-	-511	1050	63 1	1493 2	Y	6	7 2		1
							226 3	7 9					
*04		2778 N	1728	-0-	-1050	-0-	22 1	1466 2	Y	8	7 2		2
							231 3	9 9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770													
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					
03		3364 X	2802	-0-	-562	-0-	98 1	2303 2	Y	19	20 2		3
							380 3	21 9					
*04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	49 1	3173 2	Y	33	30 2		6
							546 3	36 9					

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512													
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					
03		7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221 1	4065 2	Y	40	42 2		28
							356 3	44 9					
*04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	195 1	3870 2	Y	49	44 2		33
							360 3	54 9					

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705													
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					
03		20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553 1	8460 2	Y	44	47 2		16
							1397 3	48 9					
*04		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	605 1	8068 2	Y	55	50 2		21
							1438 3	61 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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					
03		2300 N	5070	-0-	2770	4460	251 1	4138 2	Y	52	55 2		8
							624 3	57 9					
*04		3000 N	5270	-0-	2270	6730	293 1	4216 2	Y	69	62 2		15
							685 3	76 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326	- 13472	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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	
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					
03		6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252 1	2762 2	Y	13	13 2		3
							426 3	14 9					
*04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	223 1	2638 2	Y	16	14 2		5
							432 3	18 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.13990	- 15510	
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					
03		8188 X	4090	-0-	-4098	-0-	140 1	3292 2	Y	106	111 2		6
							541 3	117 9					
*04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	45 1	2920 2	Y	118	106 2		18
							501 3	130 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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	17431	PERF.13750 - 17100	
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	655 1	5854 2	Y	168	192 2		27
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	967 3	185 9					
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	615 1	6490 2	Y	208	155 2		80
02	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	1134 3	229 9					
03	14181 X	7254	-0-	-6927	-0-	580 1	6141 2	Y	156	200 2		36
*04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	1028 3	172 9					
						78 1	5486 2	Y	162	151 2		47
						1185 3	178 9					
						520 1	5794 2	Y	144	151 2		40
						782 3	158 9					
						502 1	6056 2	Y	192	174 2		58
						863 3	211 9					
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998		TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310 - 13590	
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	293 1	2911 2	Y	17	20 2		1
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	498 3	19 9					
01	3968 X	3443	-0-	-525	-0-	276 1	3016 2	Y	22	16 2		7
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	585 3	24 9					
03	6561 X	3461	-0-	-3100	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2		3
*04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	500 3	17 9					
						34 1	2421 2	Y	16	15 2		4
						627 3	18 9					
						239 1	2768 2	Y	15	16 2		3
						437 3	17 9					
						214 1	2683 2	Y	19	17 2		5
						451 3	21 9					
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998		TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450 - 13510	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73 1	801 2	Y	6	7 2		3
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	143 3	7 9					
01	3100 N	3827	-0-	727	727	53 1	632 2	Y	6	4 2		5
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	2432	121 3	7 9					
03	2300 N	1243	-0-	-1057	1375	255 1	3000 2	Y	21	26 2		-0-
*04	4624 X	3249	-0-	-1375	-0-	549 3	23 9					
						19 1	1328 2	Y	11	10 2		1
						346 3	12 9					
						66 1	1011 2	Y	7	7 2		1
						158 3	8 9					
						193 1	2594 2	Y	23	21 2		3
						437 3	25 9					
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:	11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999		TOTAL DEPTH	13800	PERF.13128 - 13718	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INLAND OCEAN, INC. SCHULTE EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	1 E	RRCID ->	085049	COMPL. DATE	10/18/1979		TOTAL DEPTH	14000	PERF.13719 - 13812	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//		98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
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

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//		98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060	- 14090			
11	300 X	106	-0-	-194	-0-	80	1	25	2	N	1	58	1	1	8	32
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			N	-0-					32
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					32
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					32

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974	- 14020			
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	196	1	2206	2	N	2	2	8			53
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	504	1	7940	2	N	5					58
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1697	2	N	-0-					58
02	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	84	1	1188	2	N	2					60
03	DLQ G-10	19382	-0-	19382	20656	868	1	18508	2	N	5					65
*04	44917 X	24261	-0-	-20656	-0-	840	1	23421	2	N	-0-					65

MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076	- 11090			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	N/A				
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	N	6					87
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	7	9	755	3	N	-0-					87
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	13	1	1406	3	N	-0-					87
02	2800 N	2947	-0-	147	147	127	1	2820	3	N	-0-					87
03	1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78	1	1419	3	N	-0-					87
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74	1	1167	3	N	-0-					87

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089367	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	13460	- 13538			
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	2232 N	1804	-0-	-428	-0-	75	1	1593	3	N	124					124
01	2573 N	2378	-0-	-195	-0-	136	9	2349	3	N	7					131
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	3	N	20					151
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	8	9	2485	3	N	-0-					151
04	2310 N	2084	-0-	-226	-0-	137	1	1959	3	N	-0-					151

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) 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
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	174	1	134
						197	9							
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171	1	82
						131	9							
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	339	1	3736	3	N	73			155
						80	9							
03	5673 X	3539	-0-	-2134	-0-	341	1	3089	3	N	99	177	1	77
						109	9							
04	5490 X	3746	-0-	-1744	-0-	388	1	3358	3	N	-0-			77

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091200	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	14618	PERF.13525 -	13589		
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
03	775 N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	-0-			77
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	28	1	446	3	N	-0-			77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515 -	13471		
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							
03	3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	-0-			145
*04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	206	1	3241	3	N	-0-			145

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370 -	13454		
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							
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48			104
						53	9							
*04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	281	1	2433	3	N	-0-			104

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290 -	13385		
11	1290 N	713	-0-	-577	-0-	34	1	672	3	N	6	21	1	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	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	10			84
						11	9							
03	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	97	1	1747	3	N	7			91
						8	9							
*04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	131	1	2058	3	N	-0-			91

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

11		1470 N	1033	-0-	-437	-0-	50 1	983 3	N	-0-		118
12		1364 N	351	-0-	-1013	-0-	16 1	335 3	N	-0-		118
01		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	10 1	1121 3	N	-0-		118
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57 1	1263 3	N	10		128
							11 9					
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72 1	1309 3	N	-0-		128
*04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	87 1	1358 3	N	-0-		128

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611												
11		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	218 1	1270 3	N	-0-		65
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	142 1	1175 3	N	-0-		65
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	99 1	970 3	N	-0-		65
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	814 3	N	-0-		65
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70 1	1235 3	N	-0-		65
*04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68 1	972 3	N	-0-		65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602												
11		300 N	194	-0-	-106	-0-	9 1	185 3	N	-0-		54
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	7 1	148 3	N	-0-		54
01		248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	101 3	N	3		57
							3 9					
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 3	N	-0-		57
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	78 3	N	20		77
							22 9					
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		77

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556												
11		2430 X	1024	-0-	-1406	-0-	149 1	873 3	N	2		119
							2 9					
12		2511 X	1620	-0-	-891	-0-	175 1	1445 3	N	-0-		119
01		2511 X	1385	-0-	-1126	-0-	128 1	1257 3	N	-0-		119
02		884 X	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 3	N	-0-		119
03		1829 X	1159	-0-	-670	-0-	63 1	1096 3	N	-0-		119
04		1560 X	1505	-0-	-55	-0-	98 1	1407 3	N	-0-		119

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
11		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	280 1	5519 3	N	91		155
							100 9					
12		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	303 1	6439 3	N	-0-		155
01		7657 X	6853	-0-	-804	-0-	62 1	6748 3	N	39	159 1	35
							43 9					
02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	247 1	5491 3	N	25		60
							28 9					
03		7657 X	6345	-0-	-1312	-0-	332 1	6013 3	N	-0-		60
04		6630 X	6476	-0-	-154	-0-	387 1	6078 3	N	10		70
							11 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 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
11		4110 X	2166	-0-	-1944	-0-	101 1	2053 3	Y	11			53
12		2759 X	2751	-0-	-8	-0-	116 1	2635 3	Y	-0-			53
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138 1	2831 3	Y	25			78
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130 1	2557 3	Y	36	90 1		24
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151 1	2866 3	Y	-0-			24
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	121 1	2357 3	Y	51			75
							56 9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406	
11		4920 X	3785	-0-	-1135	-0-	817 1	2968 3	Y	-0-			31
12		5177 X	4690	-0-	-487	-0-	859 1	3831 3	Y	-0-			31
01		5177 X	4437	-0-	-740	-0-	811 1	3626 3	Y	-0-			31
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	844 1	2462 3	Y	-0-			31
03		4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854 1	2930 3	Y	-0-			31
04		4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813 1	2500 3	Y	-0-			31

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
11		3240 X	2591	-0-	-649	-0-	121 1	2458 3	Y	11			56
12		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	141 1	3202 3	Y	-0-			56
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	156 1	3192 3	Y	23			79
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	127 1	2504 3	Y	37	91 1		25
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	127 1	2410 3	Y	-0-			25
04		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	137 1	2662 3	Y	9			34
							10 9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212	
11		5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	143 1	2905 3	N	-0-			71
12		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	292 1	6609 3	N	-0-			71
01		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	324 1	6653 3	N	3			74
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	255 1	5017 3	N	-0-			74
03		6913 X	4554	-0-	-2359	-0-	227 1	4327 3	N	-0-			74
04		6750 X	3276	-0-	-3474	-0-	160 1	3116 3	N	-0-			74

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619	
11		11520 X	11272	-0-	-248	-0-	527 1	10726 3	Y	17	102 1		27
12		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	586 1	13273 3	Y	37			64
01		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	658 1	13515 3	Y	48			112
02		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	536 1	10556 3	Y	20			132
03		13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	597 1	11361 3	Y	-0-			132
04		13770 X	12922	-0-	-848	-0-	628 1	12199 3	Y	86	161 1		57
							95 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	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
11	14760 X	14703	-0-	-57	-0-	688	1	14015	3	Y	-0-	5
12	15252 X	12847	-0-	-2405	-0-	543	1	12304	3	Y	-0-	5
01	15252 X	10555	-0-	-4697	-0-	490	1	10065	3	Y	-0-	5
02	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	577	1	11374	3	Y	-0-	5
03	15190 X	12610	-0-	-2580	-0-	630	1	11980	3	Y	-0-	5
04	14700 X	12338	-0-	-2362	-0-	604	1	11734	3	Y	-0-	5

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	13558 - 15312
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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
11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	120	1	2447	3	Y	-0-	4
12	2790 X	1654	-0-	-1136	-0-	70	1	1584	3	Y	-0-	4
01	2418 X	1385	-0-	-1033	-0-	64	1	1321	3	Y	-0-	4
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	176	1	3471	3	Y	-0-	4
03	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	115	1	2194	3	Y	-0-	4
*04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2474	3	Y	-0-	-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902
11	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	147	1	2998	3	Y	13	17
						14	9					
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	157	1	3560	3	Y	-0-	17
01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-	17
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-	17
03	3720 X	2832	-0-	-888	-0-	141	1	2691	3	Y	-0-	17
04	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	151	1	2934	3	Y	-0-	-0-

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	13665 - 15239
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		WELL #:		1	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13485 - 13694
RAINOSEK												
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//			98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:			1	RRCID -> 086991			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378
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

11	5760 X	3918	-0-	-1842	-0-	811	1	3101	2	Y	5	10
						6	9					
12	5952 X	4206	-0-	-1746	-0-	832	1	3372	2	Y	2 7 1	5
						2	9					
01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891	1	3146	2	Y	4	9
						4	9					
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	411	1	2229	2	Y	-0- 5 1	4
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801	1	3869	2	Y	-0-	4
04	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	762	1	3002	2	Y	9 5 1	8
						10	9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:			2	RRCID -> 087460			COMPL. DATE 03/04/1980			TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	775	1	3834	2	Y	63 2 8	170
						69	9					
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	913	1	4210	2	Y	71 82 1	159
						78	9					
01	4774 X	3746	-0-	-1028	-0-	641	1	3057	2	Y	44 83 1	120
						48	9					
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	367	1	2021	2	Y	5 71 1	54
						6	9					
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655	1	3332	2	Y	21	75
						23	9					
04	5040 X	2669	-0-	-2371	-0-	470	1	2169	2	Y	27 47 1	55
						30	9					

POHL, H. A.		WELL #:			2	RRCID -> 088965			COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

11	990 N	973	-0-	-17	-0-	200	1	766	2	Y	6	20
						7	9					
12	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	233	1	946	2	Y	6 14 1	12
						7	9					
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	238	1	839	2	Y	13	25
						14	9					
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	176	1	955	2	Y	13 19 1	19
						14	9					
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224	1	1083	2	Y	8	27
						9	9					
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	337	1	1328	2	Y	9 17 1	19
						10	9					

EILERS, W. A.		WELL #:			2	RRCID -> 090041			COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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 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

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
03		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24	53
*04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	525	1	2422	2	Y	53	42 1 64
							7	9					
							12	9					
							15	9					
							26	9					
							26	9					
							58	9					

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431													
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
03		6634 X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6	38
04		6420 X	5352	-0-	-1068	-0-	938	1	4323	2	Y	83	53 1 68
							8	9					
							51	9					
							20	9					
							22	9					
							7	9					
							91	9					

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506													
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
03		2046 X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10	33
04		1950 X	1875	-0-	-75	-0-	323	1	1487	2	Y	59	36 1 56
							22	9					
							42	9					
							13	9					
							6	9					
							11	9					
							65	9					

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491													
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
03		5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1	3365	2	Y	7	20
04		5190 X	3774	-0-	-1416	-0-	764	1	3007	2	Y	3	12 1 11
							8	9					
							4	9					
							3	9					
							11	9					
							8	9					
							3	9					

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
11	1170 X	190	-0-	-980	-0-	44	1	144	2	Y	2	1 8	53
12	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	220	1	846	2	Y	14	36 1	31
01	1240 X	977	-0-	-263	-0-	213	1	728	2	Y	33		64
02	2800 N	7394	-0-	4594	4594	1056	1	6244	2	Y	85	70 1	79
03	3100 N	3276	-0-	176	4770	545	1	2690	2	Y	37		116
*04	3000 N	2491	-0-	-509	4261	493	1	1966	2	Y	29	85 1	60

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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 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
11		922 N	922	-0-	-0-	66 1	820 2	Y	-0-			-0-
						36 3						
12		1073 N	1073	-0-	-0-	71 1	958 2	Y	-0-			-0-
						44 3						
01		930 N	898	-0-	-32	60 1	804 2	Y	-0-			-0-
						34 3						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		925 N	925	-0-	-0-	49 1	843 2	Y	-0-			-0-
						33 3						
*04		713 N	713	-0-	-0-	43 1	645 2	Y	-0-			-0-
						25 3						

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		
11	12	01	02	03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-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		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
PETERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 7544 - 7554		
11	12	01	02	03	04	15794 X	15445 X	13481 X	DLQ G-10	DLQ G-10	0 X	NO RPT
11		15794 X	15794	-0-	-0-	15564 2	230 9	N	209	181 1		210
12		15445 X	15445	-0-	-0-	15226 2	219 9	N	199	183 1		226
01		13481 X	13481	-0-	-0-	13277 2	204 9	N	185	180 1		231
02	DLQ	G-10	13171	-0-	13171	12922 2	249 9	N	226	363 1		94
03	DLQ	G-10	17490	-0-	17490	30661 2	334 9	N	304	180 1		218
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30661		N	NO RPT			218

FISHBECK		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569		
11	12	01	02	03	04	20430 X	21111 X	20522 X	DLQ G-10	DLQ G-10	0 X	NO RPT
11		20430 X	17821	-0-	-2609	17581 2	240 9	N	218	191 1		165
12		21111 X	16443	-0-	-4668	16231 2	212 9	N	193	190 1		168
01		20522 X	13341	-0-	-7181	13218 2	123 9	N	112	196 1		84
02	DLQ	G-10	13251	-0-	13251	13140 2	111 9	N	101			185
03	DLQ	G-10	20942	-0-	20942	34193 2	205 9	N	186	193 1		178
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	34193		N	NO RPT			178

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

OIL AND GAS DIVISION

WORLD 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1				219
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				219

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				119

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

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-
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-				-0-
*04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	1582	1	16419	2	N	-0-				-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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-
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-				-0-
*04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	368	1	3822	2	N	-0-				-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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-
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315	1	14387	2	N	-0-				-0-
*04	16482 X	16482	-0-	-0-	-0-	1449	1	15023	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (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	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
11		5730 X	4806	-0-	-924	-0-	413 1	4393 2	N	-0-				-0-
12		5921 X	4925	-0-	-996	-0-	437 1	4488 2	N	-0-				-0-
01		5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442 1	4879 2	N	-0-				-0-
02		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379 1	4139 2	N	-0-				-0-
03		5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370 1	4052 2	N	-0-				-0-
04		5160 X	3299	-0-	-1861	-0-	290 1	3009 2	N	-0-				-0-
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011														
11		21120 X	18263	-0-	-2857	-0-	1569 1	16694 2	N	-0-				-0-
12		20739 X	18759	-0-	-1980	-0-	1664 1	17095 2	N	-0-				-0-
01		20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570 1	17341 2	N	-0-				-0-
02		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459 1	15957 2	N	-0-				-0-
03		19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586 1	17355 2	N	-0-				-0-
04		18300 X	18160	-0-	-140	-0-	1596 1	16564 2	N	-0-				-0-
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840														
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	198 1	2110 2	N	-0-				-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	106 1	1091 2	N	-0-				-0-
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89 1	979 2	N	-0-				-0-
02		2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94 1	1030 2	N	-0-				-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118 1	1288 2	N	-0-				-0-
*04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	121 1	1256 2	N	-0-				-0-
HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441														
11		18960 X	17154	-0-	-1806	-0-	17154 2		N	-0-				-0-
12		19282 X	16907	-0-	-2375	-0-	16907 2		N	-0-				-0-
01		18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976 2		N	-0-				-0-
02		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610 2		N	-0-				-0-
03		18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455 2		N	-0-				-0-
04		17160 X	16217	-0-	-943	-0-	16217 2		N	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318														
11		3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	246 1	969 3	N	-0-				-0-
12		2449 X	1104	-0-	-1345	-0-	1104 3		N	-0-				-0-
01		2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986 3		N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	723	-0-	723	723	723 3		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	5208	814 1	3671 3	N	-0-				-0-
*04		2300 N	3894	-0-	1594	6802	669 1	3225 3	N	-0-				-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193														
11		20580 X	16531	-0-	-4049	-0-	415 1	16085 3	N	28				158
							31 9							
12		20615 X	16969	-0-	-3646	-0-	379 1	16590 3	N	-0-				158
01		20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423 1	18568 3	N	-0-				158
02		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	238 1	15113 3	N	-0-				158
03		19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	355 1	19362 3	N	-0-				158
*04		18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	322 1	18280 3	N	-0-				158

YOKAUM (EDWARDS) UNIT PETROLEUM COMPANY FRUEDE											//CONT.//		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT	
											WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969	-	16440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE								
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	-0-								
02		47544 X	38646	-0-	-8898	-0-	2996	1	35650	2	N	-0-		-0-								
03		52638 X	51171	-0-	-1467	-0-	3614	1	47557	2	N	-0-		-0-								
04		50940 X	27115	-0-	-23825	-0-	2164	1	24951	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
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								
03		21731 X	20842	-0-	-889	-0-	1299	1	19543	2	N	-0-		27								
04		21030 X	19777	-0-	-1253	-0-	1386	1	18391	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A											WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056	-	15250
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								
03		527 N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-		92								
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-		92								
KARL											WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053	-	15476
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-								
03		11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-		-0-								
04		6780 X	5942	-0-	-838	-0-	416	1	5526	2	N	-0-		-0-								
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A											WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	14156	-	16018
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-								
03		19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-		-0-								
04		18900 X	9071	-0-	-9829	-0-	636	1	8435	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 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
11	3000 N	9765	-0-	6765	26804	420	1	7455	2	N	1718	1728	420
						1890	9						
12	32287 X	5483	-0-	-26804	-0-	292	1	4040	2	N	1046	1037	425
						1151	9						
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	2	N	421	517	325
						463	9						
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	299	1	4533	2	N	856	850	325
						942	9						
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	336	1	5062	2	N	791	852	255
						870	9						
*04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	311	1	4122	2	N	751	673	333
						826	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													
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						
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115	1	763	2	N	15		113
						17	9						
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	107	1	708	2	N	18		131
						20	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													
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-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

SIMEK-COOK UNIT													
		WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348											
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-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
		WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347											
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-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)		(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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							
03	13751	13751	-0-	-0-	12240	845 1	12712 2	N		176	176 1		262
						194 9							
*04	11312	11312	-0-	-0-	12240	779 1	10336 2	N		179	181 1		260
						197 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

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							
03	3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228 1	3436 2	N		25			64
						28 9							
04	3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211 1	2797 2	N		35			99
						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

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							
03	3949	3949	-0-	-0-	-0-	518 1	3431 2	Y		-0-			38
*04	3450	3450	-0-	-0-	-0-	457 1	2986 2	Y		6			44
						7 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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11	2880 #	2138	-0-	-742	-0-	16 1	2116 2	N	5	
12	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	16 1	2029 2	N	43	
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	
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	16 1	2373 2	N	32	
*04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	16 1	2133 2	N	-0-	93
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)										
SHIDLER, MARK L., INC.										
WENDT										
		99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LAVACA
		776590								
		WELL #: 1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6050 - 6056				
YOAKUM, SE. (8900)										
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.										
FERRY										
		99370 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: LAVACA
		054313								
		WELL #: 1	RRCID -> 205588	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 9217	PERF. 7350 - 7390				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (KESELING)										
POOL OPERATING CORPORATION										
GIPS, EDWIN										
		99427 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: DE WITT
		670881								
		WELL #: 1	RRCID -> 218109	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9938 - 9948				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (WILCOX 9,900)										
FAULCONER, VERNON E., INC.										
BROUGHTON GAS UNIT O/A										
		99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: DE WITT
		263701								
		WELL #: 1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750	PERF. N/A				
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
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	168 1	1650 2	N	18	135
04	2700 #	2124	-0-	-576	-0-	210 2	23 9	N	21	156
YORKTOWN (WILCOX 10100)										
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC										
PHOENIX										
		99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: DE WITT
		664132								
		WELL #: 1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160 - 7696				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		7644	7644	-0-	-0-	20033	7391	2	253	9	N	230	174	1	164
*04		7026	7026	-0-	-0-	20033	6804	2	222	9	N	202	176	1	190

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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KULAWIK				99427 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
				WELL #:		3		RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10964 - 10971	
11	9953	9953	-0-	-0-	-0-	1620	48	1	8285	2	N	44			155
12	10137	8117	-0-	-2020	-0-	706	109	1	7302	2	N	99			254
01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310	54	1	7389	2	N	49	175	1	128
02	9156	6493	-0-	-2663	-0-	260	171	1	6062	2	N	155	169	1	114
03	10137	6479	-0-	-3658	-0-	274	64	1	6141	2	N	58			172
04	9810	6866	-0-	-2944	-0-	300	53	1	6513	2	N	48			220

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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200)				99427 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
C.F.O., INC. DLUGOSCH				121046									
				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	* * 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

5-D OPERATING INC				953762						CNTY: DE WITT			
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7114 - 7115
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
04	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 SEIM, AGNES				153468									
				WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144	

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. EICHHORN GAS UNIT				665748									
				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792
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-	
03	47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917	3	N	-0-			-0-	
*04	46144 X	46144	-0-	-0- B	-0-	46144	3	N	-0-			-0-	

EDWARD KESELING GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535
11	1410 X	1358	-0-	-52 B	-5592	138	1	N	-0-			8	
12	1581 X	1586	-0-	5 B	-5587	206	1	N	-0-			8	
01	1581 X	1046	-0-	-535 B	-5587	153	1	N	-0-			8	
02	0 X	1210	-0-	1210 B	-4377	123	1	N	-0-			8	
03	1581 X	1435	-0-	-146 B	-4377	201	1	N	-0-			8	
04	1530 X	1002	-0-	-528 B	-4377	148	1	N	-0-			8	

ROEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337
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-	
03	57722 X	50075	-0-	-7647 B	-0-	50075	3	N	-0-			-0-	
04	53700 X	47960	-0-	-5740 B	-0-	47960	3	N	-0-			-0-	

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
04	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
04	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2	N	-0-	-0-
12	992 N	421	-0-	-571	-0-	58 1	N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	48 1	N	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	73 1	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2	N	-0-	-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	13 1	N	-0-	-0-
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14 1	N	-0-	-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7 1	N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-			-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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-
03	3100 N	4505	-0-	1405	1405	339	1	4166	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2576	-0-	-424	981	179	1	2397	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

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-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

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-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

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-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712		
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-
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-	282 1	3459 2	N	-0-		-0-
04	6240 X	6137	-0-	-103	-0-	427 1	5710 2	N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	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		
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-
03	248 X	338	-0-	90 B	-891	54 1	284 2	N	-0-		-0-
04	240 X	761	-0-	521 B	-370	102 1	659 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574		
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-
03	356 X	356	-0-	-0- B	-0-	57 1	299 2	N	-0-		-0-
*04	432 X	432	-0-	-0- B	-0-	58 1	374 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
03		1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78 1	951 2	N	-0-			-0-
*04		620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43 1	577 2	N	-0-			-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3438 -	3454
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
03		9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543 1	4704 2	N	-0-			24
04		8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524 1	4090 2	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4596 -	4605
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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
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-
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	62	30	1	32
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-	32	1	-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4526 -	4757
11		870 N	213	-0-	-657	-0-	5 1	92 2	Y	105	116	1	66
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	116 9						
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	112 1	1764 2	Y	104			170
02		146 X	146	-0-	-0-	-0-	114 9						
03		1984 X	439	-0-	-1545	-0-	36 1	491 2	Y	436	355	1	251
04		1920 X	635	-0-	-1285	-0-	480 9						
							2 1	24 2	Y	109	304	1	56
							120 9						
							16 1	216 2	Y	188	119	1	125
							207 9						
							42 1	330 2	Y	239	290	1	74
							263 9						

YOUNG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 252951										COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4482 - 4505	
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							
03		465 N	322	-0-	-143	-0-		21	1	278	2	Y	21	10	1	11
								23	9							
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-		62	1	495	2	Y	-0-	11	1	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 253841										COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4444 - 4462	
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							
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-		51	1	679	2	Y	41	20	1	21
								45	9							
04		1680 N	152	-0-	-1528	-0-		17	1	135	2	Y	-0-	21	1	-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113										COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4314 - 4334	
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
03		465 N	356	-0-	-109	-0-		343	2	13	9	N	12			55
04		420 N	301	-0-	-119	-0-		289	2	12	9	N	11			66

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5718 - 5722	
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-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 259886										COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4500 - 4742	
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		67	RRCID ->	262151	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4564 - 4594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	262719	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4514 - 4752
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-
03	1519 N	1060	-0-	-459	-0-	110	1	950	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	892	-0-	-608	-0-	101	1	791	2	Y	-0-	-0-

EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	264283	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4587 - 4606
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
03	1085 N	401	-0-	-684	-0-	41	1	360	2	N	-0-	6
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-	6

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	267671	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4321 - 4522
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

RIGGLE		WELL #:		2	RRCID ->	270488	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4852 - 4866
11	17640 X	585	-0-	-17055	-0-	223	1	359	2	N	3	74
12	18228 X	1129	-0-	-17099	-0-	179	1	943	2	N	6	80
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
03	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18	1	200	2	N	-0-	88
04	1080 X	85	-0-	-995	-0-	27	1	58	2	N	-0-	27

EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4326 - 4566
11	7800 X	5545	-0-	-2255	-0-	310	1	5138	2	N	88	105
12	8060 X	4577	-0-	-3483	-0-	405	1	4100	2	N	65	170
01	8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499	1	4114	2	N	3	173
02	6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317	1	3639	2	N	77	177 1 73
03	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348	1	3015	2	N	71	144
04	5550 X	3310	-0-	-2240	-0-	368	1	2875	2	N	61	167 1 38

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
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-																	
03		2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-		128	1	1568	2	N	-0-				-0-
*04		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-		195	1	2610	2	N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712																	
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																	
03		5010	3535	-0-	-1475 B	-1800		266	1	3269	2	N	-0-				-0-
04		4031	5844	-0-	1813 B	13		406	1	5438	2	N	-0-				-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721																	
08		0	3075	-0-	3075	3075		242	1	2833	2	N	-0-				-0-
09		0 W	8928	-0-	8928	12003		356	1	8572	2	N	-0-				-0-
10		0 W	7666	-0-	7666	19669		358	1	7308	2	N	-0-				-0-
11		0 W	6792	-0-	6792	26461		348	1	6419	2	N	23				23
								25	9								
12		0 W	4520	-0-	4520	30981		269	1	4251	2	N	-0-				23
01		0 W	3776	-0-	3776	34757		256	1	3520	2	N	-0-				23
02		0 W	4191	-0-	4191 B	38948		375	1	3816	2	N	-0-				23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38948																	
03		0 W	3695	-0-	3695 B	42643		255	1	3440	2	N	-0-				23
04		0 W	344	-0-	344 B	42987		39	1	305	2	N	-0-				23

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																	
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-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657								
SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105	
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE				
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	03/25/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 3849 - 3925	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	58	RRCID ->	234230	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4089 - 4093
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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
03	18507	17745	-0-	-762	-0-	17745	2		N	-0-		31
04	17910	9652	-0-	-8258	-0-	9652	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	
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-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246 2	N	-0-		-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219 2	N	-0-		-0-

YOUGENER (VICKSBURG 3700)			//CONT.//	99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//			907297											
EDLER, J. B.			WELL #:	25 C	RRCID ->	211845	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3763 -	3790	
M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4751 -	4756	
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-
03	1798 X	1112	-0-	-686	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	262	-0-	-1478	-0-	29	1	233	2	Y	-0-			-0-

EDLER, J. B.			WELL #:	26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698 -	3700	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	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	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-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 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
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	71	1	196	2	N	-0-
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	69	1	87	2	N	-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	60	1	91	2	N	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

11	17340 X	9326	-0-	-8014	-0-	754	1	8572	2	N	-0-
12	15469 X	5602	-0-	-9867	-0-	721	1	4881	2	N	-0-
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	991	1	9780	2	N	-0-
02	12012 X	4689	-0-	-7323	-0-	415	1	4274	2	N	-0-
03	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1360	1	16691	2	N	-0-
*04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	863	1	11550	2	N	-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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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
03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446	1	3862	2	N	-0-	154
04	7470 X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342	1	2669	2	N	-0-	154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

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
03	10850 X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949	2	119	9	N	108	174	1	43
04	10500 X	7177	-0-	-3323 B	-0-	7107	2	70	9	N	64			107

EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

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
03	5487 X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934	2	99	9	N	90	170	1	49
04	3630 X	2340	-0-	-1290 B	-0-	2275	2	65	9	N	59			108

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

YOUGEEEN (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) 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
11		11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	550 1	10764 2	N		N	-0-					188
12		10985 X	10985	-0-	-0- B	-0-	466 1	10519 2	N		N	-0-					188
01		10049 X	10049	-0-	-0- B	-0-	545 1	9504 2	N		N	-0-					188
02		8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	521 1	8432 2	N		N	-0-					188
03		11687 X	8573	-0-	-3114 B	-0-	532 1	8041 2	N		N	-0-					188
04		11310 X	6357	-0-	-4953 B	-0-	494 1	5863 2	N		N	-0-					188

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04		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

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEEN, 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

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN, 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

11		960 #	691	-0-	-269	-0-	184 1	507 2	N		N	-0-					-0-
12		930 #	449	-0-	-481	-0-	199 1	250 2	N		N	-0-					-0-
01		930 #	573	-0-	-357	-0-	226 1	347 2	N		N	-0-					-0-
02		395 R	395	-0-	-0-	-0-	203 1	192 2	N		N	-0-					-0-
03		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	207 1	1087 2	N		N	-0-					-0-
*04		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	168 1	1080 2	N		N	-0-					-0-

YOUGEEEN, 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

11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	16 1	884 2	N		N	-0-					-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2	N		N	-0-					-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	51 1	613 2	N		N	-0-					-0-
02		840 N	501	-0-	-339	-0-	14 1	487 2	N		N	-0-					-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	71 1	1081 2	N		N	-0-					-0-
*04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	77 1	744 2	N		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGREEN, 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	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-

YOUGREEN, 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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03	2542 N	2886	-0-	344 B	-5949	2765	2	121	9	N	110			157
04	2520 N	2750	-0-	230 B	-5719	2644	2	106	9	N	96	178	1	75

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
03	3596 #	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180	2	117	9	N	106			128
04	2820 #	2288	-0-	-532 B	-17539	2181	2	107	9	N	97	152	1	73

(GWN415)

06/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS